

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
APACHE CORPORATION		027200													
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
ADAMS		WELL #: 11I		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855										
WARD		WELL #:		316A	RRCID ->	267027	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3767 - 5440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726					TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541							
BARNES, E. M. 39		WELL #:		1	RRCID ->	173969	COMPL. DATE	N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765					TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A							
NANCY "161"		WELL #:		1	RRCID ->	218722	COMPL. DATE	02/08/2003						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN								
LTS OIL & GAS A				511734											
MARLEY				WELL #: 1	RRCID -> 223261	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2557	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINX RESOURCES LLC				570212											
KRIEG				WELL #: 1	RRCID -> 283034	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1428 - 1434							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRIEG -B-				1											
WELL #: 1				RRCID -> 288530	COMPL. DATE 05/06/2017	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1394 - 1400								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILD CAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
SED ENERGY INC.				649300										
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789	-	836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965			CNTY: CROCKETT							
FLORENCE 28				WELL #: 5	RRCID -> 290123	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 3424	-	3702				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPP OPERATING, LLC				875310			CNTY: CROCKETT							
POWELL 7				WELL #: 4	RRCID -> 261825	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 4686	-	5214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID -> 227082	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION				945220			CNTY: SUTTON							
FANDANGO														
		WELL #:		4	RRCID -> 257495	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8438 - 8557						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED				09/24/2020										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACU (STRAWN)		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
ACU "49"		WELL #: 1		RRCID -> 146665		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10904 - 11249			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	50	1	1034	2	N	-0-		131
02	1428 N	1362	-0-	-66	-0-	51	1	1301	2	N	9	15 1	125
						10	9						
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	12	7 1	130
						13	9						
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	11	15 1	126
						12	9						
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	79	1	1382	2	N	13	8 1	131
						14	9						
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	N	11	15 1	127
						12	9						
07	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	77	1	1364	2	N	12	8 1	131
						13	9						
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	86	1	1326	2	N	10	16 1	125
						11	9						
09	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	72	1	1225	2	N	10	16 1	119
						11	9						
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	76	1	1268	2	N	8	8 1	119
						9	9						
11	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	74	1	1216	2	N	7		126
						8	9						
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1226	2	N	8	8 1	126
						9	9						

TOTAL GAS PROD: 16,397

TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ACU "49"		WELL #: 2		RRCID -> 150448		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 11498		PERF.10992 - 11874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	3583	-0-	-1501	-0-	161	1	3345	2	N	70		247
						77	9						
02	4564 X	3466	-0-	-1098	-0-	166	1	3283	2	N	15	15 1	247
						17	9						
03	4340 X	3719	-0-	-621	-0-	184	1	3500	2	N	32	7 1	272
						35	9						
04	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	173	1	3374	2	N	41	198 1	115
						45	9						
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	225	1	3945	2	N	60	8 1	167
						66	9						
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	221	1	3981	2	N	45	15 1	197
						50	9						
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	195	1	3429	2	N	11	8 1	200
						12	9						
08	4247 X	3282	-0-	-965	-0-	199	1	3065	2	N	16	16 1	200
						18	9						
09	4260 X	3412	-0-	-848	-0-	187	1	3195	2	N	27	16 1	211
						30	9						
10	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	195	1	3252	2	N	19	8 1	222
						21	9						
11	4260 X	3780	-0-	-480	-0-	216	1	3533	2	N	28	202 1	48
						31	9						
*12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	201	1	3753	2	N	39	8 1	79
						43	9						

TOTAL GAS PROD: 44,423

TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
ACU "45"		WELL #:		2	RRCID -> 180764	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH 12014	PERF.10570	- 11766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID -> 191887	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11720	- 15769	
01	2511	N	569	-0-	-1942	-0-	26 1	533 2	N	9	362
							10 9				
02	1064	N	501	-0-	-563	-0-	26 1	463 2	N	11	357
							12 9				
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	26 1	493 2	N	13	362
							14 9				
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	24 1	476 2	N	11	357
							12 9				
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	157 1	2762 2	N	14	216
							15 9				
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	146 1	2624 2	N	12	212
							13 9				
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	139 1	2447 2	N	11	215
							12 9				
08	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	115 1	1768 2	N	11	209
							12 9				
09	2430	N	1846	-0-	-584	-0-	101 1	1733 2	N	11	203
							12 9				
10	2511	N	1917	-0-	-594	-0-	108 1	1800 2	N	8	203
							9 9				
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	111 1	1811 2	N	7	210
							8 9				
12	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	103 1	1638 2	N	10	211
							11 9				
TOTAL GAS PROD:			19,770	TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12514 - 15088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	235	1	4893	2	N	9			33
						10	9							
02	4088 X	3922	-0-	-166	-0-	243	1	3670	2	N	8	14	1	27
						9	9							
03	4526 X	4130	-0-	-396	-0-	205	1	3912	2	N	12	7	1	32
						13	9							
04	4740 X	3977	-0-	-763	-0-	194	1	3772	2	N	10	14	1	28
						11	9							
05	4898 X	1960	-0-	-2938	-0-	105	1	1842	2	N	12	7	1	33
						13	9							
06	4740 X	1464	-0-	-3276	-0-	76	1	1375	2	N	12	15	1	30
						13	9							
07	4340 X	706	-0-	-3634	-0-	37	1	658	2	N	10	7	1	33
						11	9							
08	4123 X	325	-0-	-3798	-0-	19	1	296	2	N	9	15	1	27
						10	9							
09	3990 X	100	-0-	-3890	-0-	5	1	84	2	N	10	15	1	22
						11	9							
10	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	12	1	192	2	N	7	7	1	22
						8	9							
11	1470 X	137	-0-	-1333	-0-	7	1	123	2	N	6			28
						7	9							
12	713 X	37	-0-	-676	-0-	7	1	21	2	N	8	8	1	28
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		22,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.	10576 - 10920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	269	1	5600	2	N	98			252
						108	9							
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	278	1	5894	2	N	28	39	1	241
						31	9							
03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	330	1	6283	2	N	36	19	1	258
						40	9							
04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	311	1	6058	2	N	28	213	1	73
						31	9							
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	275	1	4833	2	N	34	20	1	87
						37	9							
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	275	1	4956	2	N	33	40	1	80
						36	9							
07	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	346	1	6101	2	N	45	20	1	105
						50	9							
08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	371	1	5724	2	N	43	41	1	107
						47	9							
09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	284	1	4862	2	N	37	42	1	102
						41	9							
10	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	295	1	4924	2	N	35	20	1	117
						39	9							
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	300	1	4924	2	N	40			157
						44	9							
*12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	280	1	4842	2	N	31	21	1	167
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		69,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		488								

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280 - 11462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	291 2	N	2		3
							2 9					
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	1	2 1	2
							1 9					
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	1	1 1	2
							1 9					
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	N	2	2 1	2
							2 9					
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	315 2	N	2	1 1	3
							2 9					
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	319 2	N	1	2 1	2
							1 9					
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	18 1	318 2	N	2	1 1	3
							2 9					
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	20 1	311 2	N	1	2 1	2
							1 9					
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	17 1	286 2	N	1	2 1	1
							1 9					
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	17 1	291 2	N	1	1 1	1
							1 9					
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	17 1	281 2	N	1		2
							1 9					
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	16 1	285 2	N	1	1 1	2
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			3,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			16		

ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666 - 10883	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU -48-		WELL #:		5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.10726	- 11040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3447	-0-	-490	-0-	157	1	3257	2	N	30		159
						33	9						
02	3556 X	3548	-0-	-8	-0-	162	1	3368	2	N	16	13 1	162
						18	9						
03	3937 X	3798	-0-	-139	-0-	189	1	3591	2	N	16	6 1	172
						18	9						
04	3810 X	3653	-0-	-157	-0-	178	1	3462	2	N	12	13 1	171
						13	9						
05	3937 X	2925	-0-	-1012	-0-	157	1	2750	2	N	16	6 1	181
						18	9						
06	3810 X	3623	-0-	-187	-0-	190	1	3422	2	N	10	13 1	178
						11	9						
07	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	204	1	3594	2	N	9	6 1	181
						10	9						
08	3813 X	3754	-0-	-59	-0-	227	1	3512	2	N	14	13 1	182
						15	9						
09	3660 X	2865	-0-	-795	-0-	158	1	2697	2	N	9	14 1	177
						10	9						
10	3813 X	1702	-0-	-2111	-0-	96	1	1598	2	N	7	7 1	177
						8	9						
11	3690 X	2545	-0-	-1145	-0-	146	1	2392	2	N	6		183
						7	9						
12	3813 X	3213	-0-	-600	-0-	136	1	3070	2	N	6	7 1	182
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		38,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

ACU "49"		WELL #:		6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10744	- 10966	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	247	2	N	7		204
						8	9						
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	12	1	422	2	N	7	11 1	200
						8	9						
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	8	5 1	203
						9	9						
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	8	11 1	200
						9	9						
05	496 N	184	-0-	-312	-0-	9	1	164	2	N	10	6 1	204
						11	9						
06	480 N	86	-0-	-394	-0-	4	1	72	2	N	9	11 1	202
						10	9						
07	465 N	97	-0-	-368	-0-	5	1	83	2	N	8	6 1	204
						9	9						
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	7	1	109	2	N	7	11 1	200
						8	9						
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	7	12 1	195
						8	9						
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	7	6 1	196
						8	9						
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	5	1	75	2	N	5		201
						6	9						
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	61	2	N	5	6 1	200
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		2,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU 47		WELL #:		2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10582 - 10794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	1	140
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	1	9					
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	10	1	160	2	N	-0-	139
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	N	1	140
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	9					
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	8	1	164	2	N	1	140
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	1	9					
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	169	2	N	-0-	140
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	9	1	157	2	N	1	140
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	9					
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-	140
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-	139
						9	1	149	2	N	1	139
						1	9					
						10	1	166	2	N	-0-	139
						11	1	173	2	N	1	140
						1	9					
						10	1	186	2	N	-0-	139
TOTAL GAS PROD:		2,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10631 - 11033
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10122 - 11148
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10694 - 11265			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10490 - 10610	
01	3441 X	3057	-0-	-384	-0-	140 1	2903 2	N	13			119	
02	3136 X	2727	-0-	-409	-0-	144 1	2555 2	N	25	22	1	122	
03	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	143 1	2723 2	N	20	11	1	131	
04	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	135 1	2626 2	N	17	22	1	126	
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	170 1	2988 2	N	19	48	1	97	
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	165 1	2967 2	N	17	22	1	92	
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	177 1	3115 2	N	16	11	1	97	
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	196 1	3023 2	N	14	23	1	88	
09	3150 X	2811	-0-	-339	-0-	154 1	2639 2	N	16	24	1	80	
10	3317 X	1572	-0-	-1745	-0-	88 1	1472 2	N	11	11	1	80	
11	3210 X	1450	-0-	-1760	-0-	83 1	1356 2	N	10			90	
12	3317 X	1412	-0-	-1905	-0-	77 1	1322 2	N	12	12	1	90	
TOTAL GAS PROD:		31,571		TOTAL CONDENSATE PROD:						190			

ACU, E. (PENN SAND) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC ACU 45		//CONT.// 00096 265 //CONT.// 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 2		RRCID -> 183873		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12014		PERF.10570 - 10920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	109	1	2271	2	N	4		10
02	2492 N	2095	-0-	-397	-0-	113	1	1976	2	N	5	8 1	7
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	N	7	4 1	10
04	2310 N	2142	-0-	-168	-0-	104	1	2031	2	N	6	8 1	8
05	2325 N	1973	-0-	-352	-0-	106	1	1860	2	N	6	4 1	10
06	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	103	1	1855	2	N	6	8 1	8
07	2201 N	1752	-0-	-449	-0-	94	1	1651	2	N	6	4 1	10
08	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	114	1	1765	2	N	5	8 1	7
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	110	1	1891	2	N	5	8 1	4
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	128	1	2140	2	N	4	4 1	4
11	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	101	1	1650	2	N	4		8
12	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	94	1	1639	2	N	4	4 1	8
TOTAL GAS PROD:		24,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

ACU 46		WELL #: 1		RRCID -> 186669		COMPL. DATE 06/11/2001				TOTAL DEPTH 11923			PERF.10260 - 10410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4929 X	4900	-0-	-29	-0-	219	1	4557	2	N	113		275	
02	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	226	1	6544	2	N	66	76 1	265	
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	6976	2	N	99	220 1	144	
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	345	1	6726	2	N	84	76 1	152	
05	5766 X	5294	-0-	-472	-0-	280	1	4915	2	N	90	38 1	204	
06	5580 X	5290	-0-	-290	-0-	274	1	4932	2	N	76	76 1	204	
07	5766 X	5326	-0-	-440	-0-	282	1	4963	2	N	74	38 1	240	
08	5766 X	3572	-0-	-2194	-0-	201	1	3097	2	N	249	78 1	411	
09	5580 X	4808	-0-	-772	-0-	261	1	4470	2	N	70	267 1	214	
10	5456 X	4965	-0-	-491	-0-	277	1	4614	2	N	67	39 1	242	
11	5280 X	4828	-0-	-452	-0-	274	1	4487	2	N	61	200 1	103	
12	5332 X	4914	-0-	-418	-0-	255	1	4585	2	N	67	41 1	129	
TOTAL GAS PROD:		65,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116						

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
ACU 48		WELL #:		3	RRCID ->	188497	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	11721	PERF.10434	- 10760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1780	-0-	-638	-0-	82	1	1698	2	N	-0-	35
02	2324 X	2222	-0-	-102	-0-	84	1	2117	2	N	19	50
						21	9					
03	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	118	1	2256	2	N	9	57
						10	9					
04	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	112	1	2176	2	N	8	61
						9	9					
05	2449 X	2377	-0-	-72	-0-	128	1	2242	2	N	6	65
						7	9					
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	N	6	67
						7	9					
07	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	126	1	2219	2	N	3	68
						3	9					
08	2387 X	2049	-0-	-338	-0-	124	1	1910	2	N	14	78
						15	9					
09	2370 X	2125	-0-	-245	-0-	117	1	2006	2	N	2	76
						2	9					
10	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	341	1	5684	2	N	36	110
						40	9					
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	273	1	4470	2	N	32	142
						35	9					
*12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4025	2	N	21	161
						23	9					
TOTAL GAS PROD:		35,109		TOTAL CONDENSATE PROD:				156				

ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10161	- 10883
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1336	-0-	-400	-0-	61	1	1275	2	N	-0-	112
02	1568 X	1363	-0-	-205	-0-	63	1	1244	2	N	51	122
						56	9					
03	1736 X	1455	-0-	-281	-0-	70	1	1326	2	N	54	156
						59	9					
04	1650 X	1398	-0-	-252	-0-	66	1	1279	2	N	48	163
						53	9					
05	1519 X	1292	-0-	-227	-0-	66	1	1159	2	N	61	204
						67	9					
06	1470 X	1275	-0-	-195	-0-	65	1	1162	2	N	44	48
						48	9					
07	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	66	1	1163	2	N	49	76
						54	9					
08	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	71	1	1094	2	N	43	77
						47	9					
09	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	61	1	1038	2	N	50	83
						55	9					
10	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	65	1	1083	2	N	48	110
						53	9					
11	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	63	1	1031	2	N	40	150
						44	9					
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	59	1	1059	2	N	41	169
						45	9					
TOTAL GAS PROD:		15,270		TOTAL CONDENSATE PROD:				529				

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10150	- 11024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	131	1	2714	2	N	19		274
						21	9						
02	2940 X	2582	-0-	-358	-0-	135	1	2426	2	N	19	31 1	262
						21	9						
03	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	136	1	2587	2	N	25	15 1	272
						28	9						
04	3150 X	2647	-0-	-503	-0-	128	1	2494	2	N	23	31 1	264
						25	9						
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	187	1	3284	2	N	25	195 1	94
						28	9						
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	171	1	3082	2	N	24	32 1	86
						26	9						
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	174	1	3066	2	N	23	16 1	93
						25	9						
08	3503 X	3102	-0-	-401	-0-	187	1	2890	2	N	23	32 1	84
						25	9						
09	3390 X	2898	-0-	-492	-0-	159	1	2715	2	N	22	34 1	72
						24	9						
10	3503 X	3023	-0-	-480	-0-	170	1	2834	2	N	17	16 1	73
						19	9						
11	3270 X	2786	-0-	-484	-0-	159	1	2612	2	N	14		87
						15	9						
12	3255 X	2769	-0-	-486	-0-	149	1	2602	2	N	16	17 1	86
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		35,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10400	- 11033	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2214	-0-	-1196	-0-	101	1	2089	2	N	22		167
						24	9						
02	3584 X	2817	-0-	-767	-0-	104	1	2687	2	N	24	38 1	153
						26	9						
03	3968 X	3048	-0-	-920	-0-	150	1	2864	2	N	31	19 1	165
						34	9						
04	3840 X	2935	-0-	-905	-0-	142	1	2762	2	N	28	38 1	155
						31	9						
05	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	148	1	2608	2	N	32	19 1	168
						35	9						
06	3030 X	2326	-0-	-704	-0-	121	1	2173	2	N	29	38 1	159
						32	9						
07	3131 X	2126	-0-	-1005	-0-	113	1	1983	2	N	27	19 1	167
						30	9						
08	3038 X	774	-0-	-2264	-0-	45	1	701	2	N	25	39 1	153
						28	9						
09	2940 X	1797	-0-	-1143	-0-	98	1	1670	2	N	26	41 1	138
						29	9						
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	159	1	2642	2	N	21	20 1	139
						23	9						
11	2340 X	2123	-0-	-217	-0-	121	1	1983	2	N	17		156
						19	9						
12	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	113	1	1775	2	N	19	20 1	155
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		27,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		301							

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263258	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10069	- 10388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	86	1	1797	2	N	4		62
						4	9						
02	2380 X	1792	-0-	-588	-0-	89	1	1699	2	N	4	6 1	60
						4	9						
03	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	95	1	1811	2	N	5	3 1	62
						6	9						
04	2550 X	1840	-0-	-710	-0-	90	1	1746	2	N	4	6 1	60
						4	9						
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	148	1	2597	2	N	5	3 1	62
						6	9						
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	143	1	2569	2	N	5	6 1	61
						6	9						
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	4	3 1	62
						4	9						
08	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	144	1	2217	2	N	5	7 1	60
						6	9						
09	2730 X	2003	-0-	-727	-0-	110	1	1889	2	N	4	7 1	57
						4	9						
10	2821 X	2492	-0-	-329	-0-	141	1	2348	2	N	3	3 1	57
						3	9						
11	2730 X	2291	-0-	-439	-0-	132	1	2156	2	N	3		60
						3	9						
12	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	123	1	2029	2	N	5	3 1	62
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		26,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

ACU "47"		WELL #:		1	RRCID ->	265892	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10220	- 10790	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	89	1	1849	2	N	29		174
						32	9						
02	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	92	1	2660	2	N	21	16 1	179
						23	9						
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	N	24	8 1	195
						26	9						
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	140	1	2734	2	N	17	16 1	196
						19	9						
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	2	N	20	8 1	208
						22	9						
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	145	1	2602	2	N	16	182 1	42
						18	9						
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	133	1	2347	2	N	15	8 1	49
						17	9						
08	2449 N	2263	-0-	-186	-0-	137	1	2108	2	N	16	17 1	48
						18	9						
09	2370 N	2304	-0-	-66	-0-	126	1	2164	2	N	13	17 1	44
						14	9						
10	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	123	1	2055	2	N	17	8 1	53
						19	9						
11	2190 N	1965	-0-	-225	-0-	112	1	1839	2	N	13		66
						14	9						
12	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	105	1	2103	2	N	17	9 1	74
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		29,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		218					

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10220 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	219 1	4560 2	N	6			93
							7 9						
02		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	226 1	4537 2	N	2	3 1		92
							2 9						
03		5239 X	5095	-0-	-144	-0-	254 1	4837 2	N	4	1 1		95
							4 9						
04		5070 X	4916	-0-	-154	-0-	239 1	4664 2	N	12	3 1		104
							13 9						
05		5270 X	4908	-0-	-362	-0-	264 1	4633 2	N	10	2 1		112
							11 9						
06		5100 X	4601	-0-	-499	-0-	242 1	4348 2	N	10	3 1		119
							11 9						
07		5270 X	4495	-0-	-775	-0-	241 1	4251 2	N	3	2 1		120
							3 9						
08		5084 X	4631	-0-	-453	-0-	282 1	4347 2	N	2	3 1		119
							2 9						
09		4920 X	3925	-0-	-995	-0-	216 1	3701 2	N	7	3 1		123
							8 9						
10		4898 X	4538	-0-	-360	-0-	257 1	4279 2	N	2	2 1		123
							2 9						
11		4590 X	4343	-0-	-247	-0-	249 1	4079 2	N	14			137
							15 9						
12		4619 X	4315	-0-	-304	-0-	232 1	4075 2	N	7	2 1		142
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			55,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			79						

ADAMC (DEVONIAN)		00587 332		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
ADAMC/DEVONION/ UNIT		WELL #:		52BL	RRCID ->	043842	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8046 - 8062	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



ADAMS (CANYON SAND)		00614 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON					
K-DAE PRODUCTION, LLC		448534											
ADAMS		WELL #: 1064		RRCID -> 064613		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS "B"		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		073306											
		WELL #: 1H		RRCID -> 068263		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306											
SEAHORN FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 075608		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,016			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,288			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			754			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			537	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			218				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		238			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		346			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			692				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758  
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	221	-0-	221	3008	221	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	172	-0-	172	3180	172	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	165	-0-	165	3345	165	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	3649	304	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	314	-0-	314	3963	314	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	164	-0-	164	4127	164	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	173	-0-	-2927	1200	173	3		Y	-0-			-0-
08	1362 N	162	-0-	-1200	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

01	DLQ G-10	183	-0-	183	2487	183	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	2629	142	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	147	-0-	147	2776	147	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	352	-0-	352	3128	352	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	368	-0-	368	3496	368	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	185	-0-	185	3681	185	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	192	-0-	-2908	773	192	3		Y	-0-			-0-
08	943 N	170	-0-	-773	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

01	DLQ G-10	154	-0-	154	2094	154	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	120	-0-	120	2214	120	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	2342	128	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	2639	297	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	303	-0-	303	2942	303	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	188	-0-	188	3130	188	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	197	-0-	-2903	227	197	3		Y	-0-			-0-
08	411 N	184	-0-	-227	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758  
ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	1572	116	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	90	-0-	90	1662	90	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	1750	88	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	318	-0-	318	2068	318	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	328	-0-	328	2396	328	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	193	-0-	193	2589	193	3		Y	-0-			-0-
07		2798 N	209	-0-	-2589	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

01	DLQ	G-10	289	-0-	289	3926	289	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	4151	225	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	232	-0-	232	4383	232	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	561	-0-	561	4944	561	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	602	-0-	602	5546	602	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	246	-0-	246	5792	246	3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	295	-0-	-2805	2987	295	3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	153	-0-	-2947	40	153	3		Y	-0-			-0-
09		210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08		248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09		240 N	102	-0-	-138	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758  
 ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,694	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10		248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,658	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758  
 ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855  
 BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-		-0-
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-		-0-
02		168 N	107	-0-	-61	-0-	5 1	102 3	N	-0-		-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 3	N	-0-		-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 3	N	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-		-0-
06		150 N	103	-0-	-47	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	7 1	141 3	N	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-		-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	N	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	101 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	-0-		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	Y	-0-		-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-
*12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	Y	-0-		-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	Y	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	Y	-0-		-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	Y	-0-		-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 3	Y	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	-0-		-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	Y	-0-		-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	10 1	192 3	N	-0-			-0-
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	8 1	154 3	N	-0-			-0-
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	9 1	178 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

-----

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

-----

01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-
02		140 N	56	-0-	-84	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-
11		120 N	6	-0-	-114	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12		124 N	38	-0-	-86	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-	
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-	
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-	
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-	
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		541															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-	
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,141															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-	
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-	
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-	
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,533															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-	
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-	
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-	
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-	
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,002														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-	
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-	
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-	
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-	
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-	
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-	
12		217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,365														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A

01		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-	
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-	
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-	
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			521														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 3			N	-0-				-0-	
02		224 N	182	-0-	-42	-0-		8 1	174 3			N	-0-				-0-	
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-		11 1	226 3			N	-0-				-0-	
04		210 N	183	-0-	-27	-0-		8 1	175 3			N	-0-				-0-	
05		217 N	177	-0-	-40	-0-		10 1	167 3			N	-0-				-0-	
06		240 N	190	-0-	-50	-0-		9 1	181 3			N	-0-				-0-	
07		186 N	181	-0-	-5	-0-		9 1	172 3			N	-0-				-0-	
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-		9 1	202 3			N	-0-				-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-		14 1	282 3			N	-0-				-0-	
10		186 N	166	-0-	-20	-0-		8 1	158 3			N	-0-				-0-	
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-		20 1	411 3			N	-0-				-0-	
12		310 N	238	-0-	-72	-0-		12 1	226 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,697														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

01		155 N	111	-0-	-44	-0-		5 1	106 3			N	-0-				-0-	
02		140 N	84	-0-	-56	-0-		4 1	80 3			N	-0-				-0-	
03		124 N	99	-0-	-25	-0-		5 1	94 3			N	-0-				-0-	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-		9 1	201 3			N	-0-				-0-	
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-		7 1	125 3			N	-0-				-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 3			N	-0-				-0-	
07		217 N	90	-0-	-127	-0-		4 1	86 3			N	-0-				-0-	
08		124 N	96	-0-	-28	-0-		4 1	92 3			N	-0-				-0-	
09		120 N	79	-0-	-41	-0-		4 1	75 3			N	-0-				-0-	
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		8 1	164 3			N	-0-				-0-	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 3			N	-0-				-0-	
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-		12 1	239 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,693														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130

01		31 N	14	-0-	-17	-0-		1 1	13 3			N	-0-				-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		1 1	14 3			N	-0-				-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-		1 1	20 3			N	-0-				-0-	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 3			N	-0-				-0-	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 3			N	-0-				-0-	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 3			N	-0-				-0-	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-		1 1	13 3			N	-0-				-0-	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 3			N	-0-				-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		1 1	18 3			N	-0-				-0-	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 3			N	-0-				-0-	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-		1 1	19 3			N	-0-				-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			221														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		549			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		572			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,846			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

01	228 X	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,798			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193

01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,027			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979													TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4942 - 5084		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		2 1	48 3	N			-0-				-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-		3 1	69 3	N			-0-				-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-		4 1	90 3	N			-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	57 3	N			-0-				-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 3	N			-0-				-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-		3 1	60 3	N			-0-				-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-		4 1	79 3	N			-0-				-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-		3 1	69 3	N			-0-				-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 3	N			-0-				-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-		4 1	73 3	N			-0-				-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 3	N			-0-				-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1	60 3	N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			863											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979													TOTAL DEPTH	5306	PERF. 4989 - 5151		
01		306 X	306	-0-	-0-	-0-		15 1	291 3	N			-0-				-0-
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-		12 1	257 3	N			-0-				-0-
03		457 X	457	-0-	-0-	-0-		21 1	436 3	N			-0-				-0-
04		420 X	420	-0-	-0-	-0-		19 1	401 3	N			-0-				-0-
05		323 X	323	-0-	-0-	-0-		17 1	306 3	N			-0-				-0-
06		268 X	268	-0-	-0-	-0-		13 1	255 3	N			-0-				-0-
07		519 X	519	-0-	-0-	-0-		25 1	494 3	N			-0-				-0-
08		324 X	324	-0-	-0-	-0-		14 1	310 3	N			-0-				-0-
09		347 X	347	-0-	-0-	-0-		16 1	331 3	N			-0-				-0-
10		345 X	345	-0-	-0-	-0-		16 1	329 3	N			-0-				-0-
11		423 X	423	-0-	-0-	-0-		20 1	403 3	N			-0-				-0-
*12		435 X	435	-0-	-0-	-0-		21 1	414 3	N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,436											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979													TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5069 - 5245		
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-		7 1	137 3	N			-0-				-0-
02		133 X	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 3	N			-0-				-0-
03		162 X	162	-0-	-0-	-0-		7 1	155 3	N			-0-				-0-
04		167 X	167	-0-	-0-	-0-		7 1	160 3	N			-0-				-0-
05		130 X	130	-0-	-0-	-0-		7 1	123 3	N			-0-				-0-
06		121 X	121	-0-	-0-	-0-		6 1	115 3	N			-0-				-0-
07		149 X	149	-0-	-0-	-0-		7 1	142 3	N			-0-				-0-
08		183 X	183	-0-	-0-	-0-		8 1	175 3	N			-0-				-0-
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-		7 1	142 3	N			-0-				-0-
10		141 X	141	-0-	-0-	-0-		7 1	134 3	N			-0-				-0-
11		124 X	124	-0-	-0-	-0-		6 1	118 3	N			-0-				-0-
*12		129 X	129	-0-	-0-	-0-		6 1	123 3	N			-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,732											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
02		168 N	49	-0-	-119	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
03		186 N	94	-0-	-92	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-			-0-
08		186 N	113	-0-	-73	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,464										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

01		180 X	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-			-0-
02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-
03		285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-			-0-
04		247 X	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-			-0-
05		293 X	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 3	N	-0-			-0-
06		215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-			-0-
07		259 X	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
08		203 X	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	N	-0-			-0-
09		270 X	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-			-0-
10		206 X	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-			-0-
11		244 X	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	-0-			-0-
*12		285 X	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,852										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180

01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-			-0-
02		81 X	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
03		146 X	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-
04		138 X	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-			-0-
05		126 X	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-			-0-
06		138 X	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-			-0-
07		120 X	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-
08		139 X	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	N	-0-			-0-
09		55 X	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
10		149 X	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-			-0-
11		122 X	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-
*12		159 X	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,507										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-		-0-	
02		25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-	
03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-	
04		44 X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-	
05		56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-	
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
07		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
08		25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-	
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-	
10		24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-	
11		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
*12		19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			439											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181

01		149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-	
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-	
03		158 X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		-0-	
04		142 X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-		-0-	
05		156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-		-0-	
06		130 X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-	
07		146 X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-	
08		139 X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-		-0-	
09		157 X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-		-0-	
10		162 X	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-		-0-	
11		151 X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-	
*12		145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,740											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256

01		385 X	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-		-0-	
02		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-		-0-	
03		531 X	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-		-0-	
04		471 X	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-		-0-	
05		212 X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-		-0-	
06		453 X	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-		-0-	
07		358 X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-		-0-	
08		450 X	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-		-0-	
09		254 X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-		-0-	
10		355 X	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-	
11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-		-0-	
*12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,578											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	98	3	N	-0-		-0-		
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-		3	1	49	3	N	-0-		-0-		
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	126	3	N	-0-		-0-		
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-		5	1	84	3	N	-0-		-0-		
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		2	1	39	3	N	-0-		-0-		
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-		5	1	85	3	N	-0-		-0-		
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	102	3	N	-0-		-0-		
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	93	3	N	-0-		-0-		
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-		4	1	77	3	N	-0-		-0-		
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	120	3	N	-0-		-0-		
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-		4	1	78	3	N	-0-		-0-		
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	128	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,141														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382

01		193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	184	3	N	-0-		-0-		
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	161	3	N	-0-		-0-		
03		162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	155	3	N	-0-		-0-		
04		230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	220	3	N	-0-		-0-		
05		257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	243	3	N	-0-		-0-		
06		245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	233	3	N	-0-		-0-		
07		233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	222	3	N	-0-		-0-		
08		240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	229	3	N	-0-		-0-		
09		245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	233	3	N	-0-		-0-		
10		215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	205	3	N	-0-		-0-		
11		246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	234	3	N	-0-		-0-		
*12		296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	282	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,731														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	60	3	N	-0-		-0-		
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	N	-0-		-0-		
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-		-0-		
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-		1	1	18	3	N	-0-		-0-		
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-		2	1	27	3	N	-0-		-0-		
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	3	N	-0-		-0-		
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	106	3	N	-0-		-0-		
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	78	3	N	-0-		-0-		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	20	3	N	-0-		-0-		
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-		1	1	23	3	N	-0-		-0-		
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-		1	1	30	3	N	-0-		-0-		
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			516														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		124 N	120	-0-	-4	-0-		6 1	114 3			N	-0-				-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-		5 1	100 3			N	-0-				-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-		5 1	105 3			N	-0-				-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-		4 1	94 3			N	-0-				-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		7 1	131 3			N	-0-				-0-
06		120 N	79	-0-	-41	-0-		4 1	75 3			N	-0-				-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		8 1	168 3			N	-0-				-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-		6 1	136 3			N	-0-				-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 3			N	-0-				-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-		6 1	127 3			N	-0-				-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-		5 1	100 3			N	-0-				-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-		6 1	111 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491																	
01		155 N	153	-0-	-2	-0-		7 1	146 3			N	-0-				-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-		4 1	84 3			N	-0-				-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		7 1	148 3			N	-0-				-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-		5 1	116 3			N	-0-				-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		9 1	158 3			N	-0-				-0-
06		150 N	121	-0-	-29	-0-		6 1	115 3			N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-		6 1	122 3			N	-0-				-0-
08		155 N	116	-0-	-39	-0-		5 1	111 3			N	-0-				-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-		6 1	117 3			N	-0-				-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-		7 1	151 3			N	-0-				-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-		5 1	94 3			N	-0-				-0-
12		124 N	90	-0-	-34	-0-		4 1	86 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250																	
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-		13 1	247 3			N	-0-				-0-
02		178 X	178	-0-	-0-	-0-		8 1	170 3			N	-0-				-0-
03		286 X	286	-0-	-0-	-0-		13 1	273 3			N	-0-				-0-
04		350 X	350	-0-	-0-	-0-		16 1	334 3			N	-0-				-0-
05		118 X	118	-0-	-0-	-0-		6 1	112 3			N	-0-				-0-
06		369 X	369	-0-	-0-	-0-		18 1	351 3			N	-0-				-0-
07		287 X	287	-0-	-0-	-0-		14 1	273 3			N	-0-				-0-
08		119 X	119	-0-	-0-	-0-		5 1	114 3			N	-0-				-0-
09		85 X	85	-0-	-0-	-0-		4 1	81 3			N	-0-				-0-
10		115 X	115	-0-	-0-	-0-		5 1	110 3			N	-0-				-0-
11		441 X	441	-0-	-0-	-0-		21 1	420 3			N	-0-				-0-
*12		314 X	314	-0-	-0-	-0-		15 1	299 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		434 N	404	-0-	-30	-0-		20 1	384 3	N	-0-			-0-	
02		364 N	216	-0-	-148	-0-		10 1	206 3	N	-0-			-0-	
03		434 N	391	-0-	-43	-0-		18 1	373 3	N	-0-			-0-	
04		390 N	364	-0-	-26	-0-		16 1	348 3	N	-0-			-0-	
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-		19 1	340 3	N	-0-			-0-	
06		390 N	334	-0-	-56	-0-		16 1	318 3	N	-0-			-0-	
07		372 N	317	-0-	-55	-0-		15 1	302 3	N	-0-			-0-	
08		372 N	314	-0-	-58	-0-		14 1	300 3	N	-0-			-0-	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-		16 1	317 3	N	-0-			-0-	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-		16 1	331 3	N	-0-			-0-	
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-		15 1	303 3	N	-0-			-0-	
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-		17 1	330 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,044											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171

01		370 X	370	-0-	-0-	-0-		18 1	352 3	N	-0-			-0-	
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-		13 1	268 3	N	-0-			-0-	
03		399 X	399	-0-	-0-	-0-		18 1	381 3	N	-0-			-0-	
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-		15 1	327 3	N	-0-			-0-	
05		393 X	393	-0-	-0-	-0-		21 1	372 3	N	-0-			-0-	
06		343 X	343	-0-	-0-	-0-		16 1	327 3	N	-0-			-0-	
07		333 X	333	-0-	-0-	-0-		16 1	317 3	N	-0-			-0-	
08		328 X	328	-0-	-0-	-0-		14 1	314 3	N	-0-			-0-	
09		311 X	311	-0-	-0-	-0-		15 1	296 3	N	-0-			-0-	
10		279 X	279	-0-	-0-	-0-		13 1	266 3	N	-0-			-0-	
11		306 X	306	-0-	-0-	-0-		15 1	291 3	N	-0-			-0-	
*12		330 X	330	-0-	-0-	-0-		16 1	314 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,015											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172

01		164 X	164	-0-	-0-	-0-		8 1	156 3	N	-0-			-0-	
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-		7 1	156 3	N	-0-			-0-	
03		247 X	247	-0-	-0-	-0-		11 1	236 3	N	-0-			-0-	
04		236 X	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 3	N	-0-			-0-	
05		201 X	201	-0-	-0-	-0-		11 1	190 3	N	-0-			-0-	
06		227 X	227	-0-	-0-	-0-		11 1	216 3	N	-0-			-0-	
07		168 X	168	-0-	-0-	-0-		8 1	160 3	N	-0-			-0-	
08		417 X	417	-0-	-0-	-0-		18 1	399 3	N	-0-			-0-	
09		290 X	290	-0-	-0-	-0-		14 1	276 3	N	-0-			-0-	
10		386 X	386	-0-	-0-	-0-		18 1	368 3	N	-0-			-0-	
11		311 X	311	-0-	-0-	-0-		15 1	296 3	N	-0-			-0-	
*12		352 X	352	-0-	-0-	-0-		17 1	335 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,162											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-			-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
*12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166

01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
08	113 X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
*12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184

01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
*12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337

01	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-	
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-	
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-	
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-	
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-	
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-	
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-	
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-	
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-	
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-	
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,041															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-	
02		107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-	
03		196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-	
04		215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-	
05		180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-	
06		130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-	
07		68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-	
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-	
09		97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-	
10		151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-	
11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-	
*12		242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,794															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-	
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-	
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-	
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			613															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

01	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	89	-0-	-135	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-		
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-		-0-		
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-		
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-		
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-		-0-		
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-		
07		155 N	69	-0-	-86	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-		
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-		-0-		
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-		
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-		
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-		
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,691													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336

01		217 N	93	-0-	-124	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-		-0-		
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-		
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-		-0-		
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-		
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-		-0-		
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-		
07		217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-		
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-		-0-		
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-		
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-		-0-		
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-		
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,297													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

01		310 N	269	-0-	-41	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-		-0-		
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-		-0-		
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-		
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-		-0-		
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-		-0-		
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-		-0-		
07		310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-		-0-		
08		310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-		
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-		-0-		
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-		-0-		
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-		
*12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,413													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-				-0-
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	3	N	-0-				-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-				-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-				-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

01	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	3	N	-0-				-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-				-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-				-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-				-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-	
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-	
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-	
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-	
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-	
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-	
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,439															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-	
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-	
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-	
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,831															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

01	279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-	
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-	
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-	
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-	
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-	
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-	
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-	
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-	
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,702															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-		-0-
02		140 N	61	-0-	-79	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-		-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
12		248 N	105	-0-	-143	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,698				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220

01		186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-		-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-		-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-		-0-
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-
12		217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,248				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

01		155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-		-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-		-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-
07		155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,372				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5027 - 5201

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	8	1	124	3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-		-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-		-0-
12	248 N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-		-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
PHILLIPS, A													WELL #: 64		RRCID -> 091775		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5406 - 5772	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3			N	-0-					-0-				
02		28 N	3	-0-	-25	-0-		3	3			N	-0-					-0-				
03		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3			N	-0-					-0-				
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	N	-0-					-0-				
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	3	N	-0-					-0-				
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-		2	1	44	3	N	-0-					-0-				
07		31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-				
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		3	1	57	3	N	-0-					-0-				
09		60 N	21	-0-	-39	-0-		1	1	20	3	N	-0-					-0-				
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-					-0-				
11		60 N	19	-0-	-41	-0-		1	1	18	3	N	-0-					-0-				
12		31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

PHILLIPS, A.													WELL #: 63		RRCID -> 091776		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5428 - 5792	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	3	N	-0-					-0-				
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-					-0-				
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	3	N	-0-					-0-				
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-		4	1	82	3	N	-0-					-0-				
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	3	N	-0-					-0-				
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	3	N	-0-					-0-				
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	N	-0-					-0-				
08		31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	3	N	-0-					-0-				
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	3	N	-0-					-0-				
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-		4	1	81	3	N	-0-					-0-				
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	N	-0-					-0-				
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	3	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

ADAMS													WELL #: 7		RRCID -> 091777		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 5291		PERF. 4840 - 5043	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980												TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4741 - 4908
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981												TOTAL DEPTH	5051	PERF. 4521 - 4766
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		139 X	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-		-0-
02		115 X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-		-0-
03		173 X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-		-0-
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-
05		197 X	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-		-0-
06		190 X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-		-0-
07		152 X	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
08		180 X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-
09		188 X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-
10		202 X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-		-0-
11		208 X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-
*12		158 X	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981												TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4503 - 4760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-		-0-
02		134 X	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-		-0-
03		259 X	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-		-0-
04		238 X	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-		-0-
05		244 X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-		-0-
06		191 X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-		-0-
07		176 X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-		-0-
08		191 X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-		-0-
09		179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-		-0-
10		208 X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-
11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-		-0-
*12		102 X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	3	N	-0-	-0-		
02		196 N	89	-0-	-107	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-		
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-	-0-		
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-		
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-	-0-		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-		
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-	-0-		
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-		
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-		
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-	-0-		
11		180 N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-		
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,914											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617

01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-		
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-		
03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-	-0-		
04		371 X	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-	-0-		
05		210 X	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-	-0-		
06		195 X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-	-0-		
07		201 X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-	-0-		
08		166 X	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-		
09		184 X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-	-0-		
10		179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-		
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-	-0-		
*12		171 X	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,373											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860

01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	-0-		
02		140 N	63	-0-	-77	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-		
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-		
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-		
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-		
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-	-0-		
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	-0-		
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-		
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-		
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-	-0-		
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-		
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-	
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-	
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-	
04		120 N	49	-0-	-71	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-	
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-	
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-	
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-	
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-	
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			887															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-	
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-	
03		190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-	
04		193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-	
05		205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-	
06		179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-	
07		86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-	
08		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-	
09		164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-	
10		147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-	
11		152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-	
*12		88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,764															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-	
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			455															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-		-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	7	1	109	3	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-		-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	N	-0-		-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-		-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-		-0-
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	N	-0-		-0-
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-		-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-		-0-
08		155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,651				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826

01		186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-		-0-
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	3	N	-0-		-0-
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	N	-0-		-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,450				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

01		474 X	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-		-0-
02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-		-0-
03		526 X	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	-0-		-0-
04		435 X	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-		-0-
05		437 X	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-		-0-
06		491 X	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	N	-0-		-0-
07		400 X	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-		-0-
08		405 X	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-		-0-
09		478 X	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-		-0-
10		529 X	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-		-0-
11		402 X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	-0-		-0-
*12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,323				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,520												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104

01	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,096												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,813												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	6 1	120 3	N	-0-		-0-
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 3	N	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-		-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131 3	N	-0-		-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	118 3	N	-0-		-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 3	N	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	N	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-		-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,584	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	3 1	54 3	N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-		-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
*12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127

01		248 N	199	-0-	-49	-0-	10 1	189 3	N	-0-		-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	9 1	197 3	N	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-		-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16 1	324 3	N	-0-		-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	9 1	183 3	N	-0-		-0-
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	5 1	117 3	N	-0-		-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-		-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	-0-		-0-
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-			-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-			-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
*12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	3	N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-		-0-	
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-		-0-	
03		484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-		-0-	
04		497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-		-0-	
05		520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-		-0-	
06		549 X	549	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-		-0-	
07		507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-		-0-	
08		518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-		-0-	
09		515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-		-0-	
10		522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-		-0-	
11		455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-		-0-	
*12		475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,849												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136

01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-		-0-	
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-		-0-	
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-		-0-	
04		445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-		-0-	
05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-		-0-	
06		527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-		-0-	
07		443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-		-0-	
08		472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-		-0-	
09		421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-		-0-	
10		470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-		-0-	
11		367 X	367	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-		-0-	
*12		403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,300												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-		-0-	
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-		-0-	
03		482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-		-0-	
04		483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-		-0-	
05		499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-		-0-	
06		519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-		-0-	
07		484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	N	-0-		-0-	
08		517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-		-0-	
09		508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-		-0-	
10		509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-		-0-	
11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-		-0-	
*12		446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,633												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-		-0-	
02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-		-0-	
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-		-0-	
04		408 X	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-		-0-	
05		481 X	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-		-0-	
06		276 X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-		-0-	
07		512 X	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-		-0-	
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-		-0-	
09		507 X	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-		-0-	
10		494 X	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-		-0-	
11		365 X	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-		-0-	
*12		411 X	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706

01		620 N	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	239	-0-	-321	-0-	14	1	225	3	N	-0-		-0-	
03		620 N	606	-0-	-14	-0-	32	1	574	3	N	-0-		-0-	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-		-0-	
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-		-0-	
06		600 N	579	-0-	-21	-0-	30	1	549	3	N	-0-		-0-	
07		620 N	511	-0-	-109	-0-	29	1	482	3	N	-0-		-0-	
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-		-0-	
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-		-0-	
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	N	-0-		-0-	
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	26	1	465	3	N	-0-		-0-	
12		620 N	497	-0-	-123	-0-	29	1	468	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,436											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916

01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-		-0-	
02		171 X	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-		-0-	
03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-		-0-	
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-		-0-	
05		299 X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-		-0-	
06		146 X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-		-0-	
07		232 X	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-		-0-	
08		303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-		-0-	
09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-		-0-	
10		347 X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-		-0-	
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-		-0-	
*12		308 X	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,569											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	265	-0-	-127	-0-	15	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	18	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	20	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	12	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	118	-0-	-152	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A WELL #: 371 RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002										TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		496 N	422	-0-	-74	-0-	21 1	401 3	N	-0-				-0-
02		504 N	249	-0-	-255	-0-	11 1	238 3	N	-0-				-0-
03		527 N	504	-0-	-23	-0-	23 1	481 3	N	-0-				-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	N	-0-				-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 3	N	-0-				-0-
06		480 N	452	-0-	-28	-0-	22 1	430 3	N	-0-				-0-
07		496 N	447	-0-	-49	-0-	21 1	426 3	N	-0-				-0-
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	20 1	436 3	N	-0-				-0-
09		450 N	263	-0-	-187	-0-	12 1	251 3	N	-0-				-0-
10		434 N	319	-0-	-115	-0-	15 1	304 3	N	-0-				-0-
11		450 N	287	-0-	-163	-0-	14 1	273 3	N	-0-				-0-
12		279 N	243	-0-	-36	-0-	12 1	231 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,602		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS WELL #: 201 RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002										TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	35 1	611 3	N	-0-				-0-
02		560 N	346	-0-	-214	-0-	20 1	326 3	N	-0-				-0-
03		620 N	508	-0-	-112	-0-	27 1	481 3	N	-0-				-0-
04		630 N	591	-0-	-39	-0-	30 1	561 3	N	-0-				-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	582 3	N	-0-				-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	583 3	N	-0-				-0-
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	33 1	554 3	N	-0-				-0-
08		620 N	580	-0-	-40	-0-	30 1	550 3	N	-0-				-0-
09		630 N	579	-0-	-51	-0-	29 1	550 3	N	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	561 3	N	-0-				-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 3	N	-0-				-0-
*12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1	563 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,828		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 3	N	-0-				-0-
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	6 1	124 3	N	-0-				-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	8 1	174 3	N	-0-				-0-
04		210 N	180	-0-	-30	-0-	8 1	172 3	N	-0-				-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	N	-0-				-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	8 1	163 3	N	-0-				-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-				-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	N	-0-				-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 3	N	-0-				-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	6 1	124 3	N	-0-				-0-
12		186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,127		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	24	1	460	3	N	-0-		-0-	
02		532 N	323	-0-	-209	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-	
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-		-0-	
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	19	1	417	3	N	-0-		-0-	
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-		-0-	
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-		-0-	
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-		-0-	
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-		-0-	
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-		-0-	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-		-0-	
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-		-0-	
*12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124

01		372 N	180	-0-	-192	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	97	-0-	-239	-0-	4	1	93	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-	
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-		-0-	
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-		-0-	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-		-0-	
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-		-0-	
09		360 N	264	-0-	-96	-0-	13	1	251	3	N	-0-		-0-	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	N	-0-		-0-	
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,526											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

01		434 N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	222	-0-	-142	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-	
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	16	1	335	3	N	-0-		-0-	
04		360 N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-		-0-	
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-		-0-	
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-		-0-	
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-		-0-	
08		372 N	332	-0-	-40	-0-	15	1	317	3	N	-0-		-0-	
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-	
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	14	1	289	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	304	-0-	-37	-0-	15	1	289	3	N	-0-		-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	12	1	249	3	N	-0-		-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-		-0-
04		300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-		-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-		-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	15	1	297	3	N	-0-		-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	3	N	-0-		-0-
11		390 N	262	-0-	-128	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-		-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-		-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-		-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

01		465 N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	N	-0-		-0-
02		392 N	314	-0-	-78	-0-	14	1	300	3	N	-0-		-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-		-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-		-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-		-0-
06		480 N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-		-0-
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	3	N	-0-		-0-
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	3	N	-0-		-0-
09		450 N	385	-0-	-65	-0-	18	1	367	3	N	-0-		-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-		-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	259	-0-	-105	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-	-0-	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	16	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

01	403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

01	527 N	457	-0-	-70	-0-	25	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	257	-0-	-219	-0-	15	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	21	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	26	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	3	N	-0-	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	301	-0-	-195	-0-	18	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-				-0-	
02		336 N	172	-0-	-164	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-	
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-				-0-	
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-				-0-	
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-				-0-	
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	3	N	-0-				-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-				-0-	
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-				-0-	
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	N	-0-				-0-	
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-				-0-	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-				-0-	
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,915													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

01		403 N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	3	N	-0-				-0-	
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	14	1	228	3	N	-0-				-0-	
03		372 N	289	-0-	-83	-0-	15	1	274	3	N	-0-				-0-	
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	3	N	-0-				-0-	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-				-0-	
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-				-0-	
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-				-0-	
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	3	N	-0-				-0-	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-				-0-	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-				-0-	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	N	-0-				-0-	
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	20	1	314	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,950													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-				-0-	
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	7	1	119	3	N	-0-				-0-	
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-				-0-	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-				-0-	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-				-0-	
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-				-0-	
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-				-0-	
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-				-0-	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-				-0-	
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-				-0-	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-				-0-	
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,593													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	18	1	313	3	N	-0-		-0-
02		308 N	212	-0-	-96	-0-	12	1	200	3	N	-0-		-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-		-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-		-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-		-0-
07		372 N	290	-0-	-82	-0-	16	1	274	3	N	-0-		-0-
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-		-0-
09		360 N	237	-0-	-123	-0-	12	1	225	3	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-		-0-
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	16	1	297	3	N	-0-		-0-
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,652				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	N	-0-		-0-
02		560 N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-		-0-
03		713 N	535	-0-	-178	-0-	28	1	507	3	N	-0-		-0-
04		690 N	632	-0-	-58	-0-	32	1	600	3	N	-0-		-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	N	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-		-0-
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	35	1	592	3	N	-0-		-0-
08		682 N	610	-0-	-72	-0-	32	1	578	3	N	-0-		-0-
09		660 N	649	-0-	-11	-0-	33	1	616	3	N	-0-		-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-		-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	3	N	-0-		-0-
12		682 N	613	-0-	-69	-0-	36	1	577	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,360				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

01		310 N	220	-0-	-90	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-		-0-
05		310 N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-
06		300 N	188	-0-	-112	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-
07		310 N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	3	N	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-		-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,793				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-	-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-	-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-	-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-	-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-
08		279 N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-	-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-	-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-	-0-
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,305										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	N	-0-	-0-
02		420 N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	3	N	-0-	-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-	-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-	-0-
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	3	N	-0-	-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-	-0-
08		434 N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	3	N	-0-	-0-
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	3	N	-0-	-0-
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	18	1	377	3	N	-0-	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-	-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,783										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	3	N	-0-	-0-
02		280 N	226	-0-	-54	-0-	10	1	216	3	N	-0-	-0-
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-	-0-
06		300 N	230	-0-	-70	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-	-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-	-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,025										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	12	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		19 1	376 3	N	-0-			-0-
02		336 N	264	-0-	-72	-0-		12 1	252 3	N	-0-			-0-
03		403 N	322	-0-	-81	-0-		15 1	307 3	N	-0-			-0-
04		390 N	294	-0-	-96	-0-		13 1	281 3	N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-		15 1	262 3	N	-0-			-0-
06		300 N	220	-0-	-80	-0-		11 1	209 3	N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-		17 1	343 3	N	-0-			-0-
08		279 N	238	-0-	-41	-0-		10 1	228 3	N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-		12 1	236 3	N	-0-			-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-		17 1	354 3	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		12 1	232 3	N	-0-			-0-
12		248 N	183	-0-	-65	-0-		9 1	174 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,416											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

01		331 N	331	-0-	-0-	-0-		16 1	315 3	N	-0-			-0-
02		308 N	190	-0-	-118	-0-		9 1	181 3	N	-0-			-0-
03		372 N	262	-0-	-110	-0-		12 1	250 3	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-		16 1	332 3	N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-		20 1	350 3	N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-		15 1	290 3	N	-0-			-0-
07		372 N	313	-0-	-59	-0-		15 1	298 3	N	-0-			-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-		17 1	381 3	N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-		14 1	283 3	N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23	-0-		13 1	274 3	N	-0-			-0-
11		390 N	249	-0-	-141	-0-		12 1	237 3	N	-0-			-0-
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-		15 1	298 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,663											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

01		217 N	198	-0-	-19	-0-		11 1	187 3	N	-0-			-0-
02		168 N	91	-0-	-77	-0-		5 1	86 3	N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-		10 1	182 3	N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		10 1	178 3	N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-		10 1	184 3	N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-		10 1	182 3	N	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-		11 1	183 3	N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-		10 1	189 3	N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-		10 1	178 3	N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-		10 1	188 3	N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		10 1	181 3	N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-		10 1	166 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,201											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		434 N	421	-0-	-13	-0-		21 1	400 3	N			-0-				-0-		
02		392 N	270	-0-	-122	-0-		12 1	258 3	N			-0-				-0-		
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-		21 1	433 3	N			-0-				-0-		
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		19 1	402 3	N			-0-				-0-		
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-		26 1	464 3	N			-0-				-0-		
06		420 N	347	-0-	-73	-0-		17 1	330 3	N			-0-				-0-		
07		434 N	393	-0-	-41	-0-		19 1	374 3	N			-0-				-0-		
08		434 N	363	-0-	-71	-0-		16 1	347 3	N			-0-				-0-		
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-		20 1	399 3	N			-0-				-0-		
10		403 N	356	-0-	-47	-0-		17 1	339 3	N			-0-				-0-		
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-		22 1	436 3	N			-0-				-0-		
12		434 N	288	-0-	-146	-0-		14 1	274 3	N			-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,680															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

01		364 N	364	-0-	-0-	-0-		18 1	346 3	N			-0-				-0-		
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-		13 1	260 3	N			-0-				-0-		
03		279 N	177	-0-	-102	-0-		8 1	169 3	N			-0-				-0-		
04		270 N	191	-0-	-79	-0-		9 1	182 3	N			-0-				-0-		
05		279 N	159	-0-	-120	-0-		9 1	150 3	N			-0-				-0-		
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-		17 1	341 3	N			-0-				-0-		
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-		19 1	389 3	N			-0-				-0-		
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-		14 1	309 3	N			-0-				-0-		
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-		13 1	264 3	N			-0-				-0-		
10		279 N	244	-0-	-35	-0-		11 1	233 3	N			-0-				-0-		
11		270 N	222	-0-	-48	-0-		11 1	211 3	N			-0-				-0-		
12		279 N	166	-0-	-113	-0-		8 1	158 3	N			-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,162															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

01		254 N	254	-0-	-0-	-0-		12 1	242 3	N			-0-				-0-		
02		196 N	169	-0-	-27	-0-		8 1	161 3	N			-0-				-0-		
03		310 N	308	-0-	-2	-0-		14 1	294 3	N			-0-				-0-		
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-		14 1	302 3	N			-0-				-0-		
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-		16 1	273 3	N			-0-				-0-		
06		300 N	236	-0-	-64	-0-		11 1	225 3	N			-0-				-0-		
07		341 N	217	-0-	-124	-0-		10 1	207 3	N			-0-				-0-		
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-		13 1	281 3	N			-0-				-0-		
09		240 N	129	-0-	-111	-0-		6 1	123 3	N			-0-				-0-		
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-		13 1	256 3	N			-0-				-0-		
11		270 N	112	-0-	-158	-0-		5 1	107 3	N			-0-				-0-		
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-		10 1	189 3	N			-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,792															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	4 1	76 3	N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	5 1	101 3	N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	5 1	120 3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,399										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869

01		341 N	310	-0-	-31	-0-	17 1	293 3	N	-0-			-0-
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	7 1	109 3	N	-0-			-0-
03		341 N	256	-0-	-85	-0-	13 1	243 3	N	-0-			-0-
04		300 N	121	-0-	-179	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12	-0-	12 1	216 3	N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	N	-0-			-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	11 1	206 3	N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	12 1	222 3	N	-0-			-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	12 1	223 3	N	-0-			-0-
12		217 N	162	-0-	-55	-0-	10 1	152 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,741										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123

01		310 N	257	-0-	-53	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 3	N	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	13 1	254 3	N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 3	N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,232										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	26	1	515	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	26	1	507	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	23	1	456	3	N	-0-	-0-	-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-	-0-	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	-0-	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

01	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	12	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

01	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,933			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

01	217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	10	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,883			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	125	-0-	-115	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	550	-0-	-94	-0-	25	1	525	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	N	-0-	-0-	-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	N	-0-	-0-	-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-	-0-	-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	3	N	-0-	-0-	-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	N	-0-	-0-	-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-	-0-	-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-		-0-	
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-		-0-	
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-	
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-	
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-		-0-	
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-		-0-	
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-		-0-	
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,192											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422

01		279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-		-0-	
02		252 N	170	-0-	-82	-0-	9	1	161	3	N	-0-		-0-	
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-		-0-	
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-		-0-	
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-		-0-	
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-		-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-		-0-	
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-	
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-		-0-	
12		279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,774											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

01		558 N	525	-0-	-33	-0-	32	1	493	3	N	-0-		-0-	
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-		-0-	
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-		-0-	
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	N	-0-		-0-	
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	3	N	-0-		-0-	
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	24	1	468	3	N	-0-		-0-	
07		527 N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-		-0-	
08		527 N	437	-0-	-90	-0-	19	1	418	3	N	-0-		-0-	
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-		-0-	
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-		-0-	
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-		-0-	
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,203											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

01	341 N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277

01	465 N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	19	1	380	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222

01	310 N	225	-0-	-85	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-			-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	3	N	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-	
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-	
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-	
05		279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-	
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-	
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-	
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-	
10		434 N	296	-0-	-138	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-	
11		420 N	258	-0-	-162	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-	
12		372 N	295	-0-	-77	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,867															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

01		248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-	
02		224 N	121	-0-	-103	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-	
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-	
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-	
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	172	-0-	-76	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-	
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-	
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-	
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-	
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,045															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224

01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-	
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-	
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-	
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-	
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-	
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-	
12		279 N	162	-0-	-117	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,269															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

01	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

01	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	3	N	-0-	-0-
02		476 N	346	-0-	-130	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-	-0-
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	N	-0-	-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-	-0-
06		510 N	473	-0-	-37	-0-	23	1	450	3	N	-0-	-0-
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-	-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	21	1	464	3	N	-0-	-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	N	-0-	-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-	-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	20	1	402	3	N	-0-	-0-
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	22	1	423	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,593				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101

01		620 N	519	-0-	-101	-0-	25	1	494	3	N	-0-	-0-
02		476 N	474	-0-	-2	-0-	22	1	452	3	N	-0-	-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-	-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	-0-	-0-
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	28	1	552	3	N	-0-	-0-
07		527 N	470	-0-	-57	-0-	22	1	448	3	N	-0-	-0-
08		620 N	527	-0-	-93	-0-	23	1	504	3	N	-0-	-0-
09		570 N	483	-0-	-87	-0-	23	1	460	3	N	-0-	-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-	-0-
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	23	1	453	3	N	-0-	-0-
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	23	1	443	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,239				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-	-0-
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-
03		279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	3	N	-0-	-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-	-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-	-0-
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-	-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,695				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-	-0-	
02		336 N	227	-0-	-109	-0-	10	1	217	3	N	-0-	-0-	
03		372 N	243	-0-	-129	-0-	11	1	232	3	N	-0-	-0-	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-	-0-	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-	-0-	
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-	-0-	
07		434 N	250	-0-	-184	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-	
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-	
09		390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	3	N	-0-	-0-	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-	-0-	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,721				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166

01		341 N	292	-0-	-49	-0-	14	1	278	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-	
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-	
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-	
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-	-0-	
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-	-0-	
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-	-0-	
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-	
09		390 N	293	-0-	-97	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-	-0-	
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-	
12		310 N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,532				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-	-0-	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-	
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-	-0-	
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-	-0-	
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-	-0-	
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	3	N	-0-	-0-	
07		372 N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-	-0-	
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-	-0-	
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-	-0-	
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,233				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-			-0-		
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-		
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-			-0-		
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-		
06		210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-		
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-		
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-		
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-		
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-		
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-		
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,132														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209

01		372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-		
02		308 N	264	-0-	-44	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-		
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-		
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-		
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-		
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-		
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-		
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-		
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-		
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-		
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-		
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,031														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165

01		465 N	402	-0-	-63	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-			-0-		
02		420 N	254	-0-	-166	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-		
03		465 N	358	-0-	-107	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-		
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-		
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-			-0-		
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-		
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-		
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-			-0-		
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-			-0-		
10		403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-		
11		390 N	312	-0-	-78	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-		
12		465 N	326	-0-	-139	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,502														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,013			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	17	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	168	-0-	-222	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	134	-0-	-238	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,931			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

01	434 N	341	-0-	-93	-0-	21	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	21	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	312	-0-	-108	-0-	15	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	17	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	175	-0-	-135	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,466			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

01	465 N	341	-0-	-124	-0-	21	1	320	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	20	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	18	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	15	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149

01	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	9	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	N	-0-				-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		2	1	46	3	N	-0-				-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-		3	1	52	3	N	-0-				-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-		2	1	51	3	N	-0-				-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-		3	1	54	3	N	-0-				-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-		3	1	50	3	N	-0-				-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		2	1	50	3	N	-0-				-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-		2	1	48	3	N	-0-				-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		2	1	45	3	N	-0-				-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-		2	1	47	3	N	-0-				-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-		2	1	44	3	N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-		2	1	46	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			626														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

01		124 N	111	-0-	-13	-0-		5	1	106	3	N	-0-				-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-		3	1	67	3	N	-0-				-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-		5	1	112	3	N	-0-				-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-		6	1	136	3	N	-0-				-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	118	3	N	-0-				-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-		4	1	88	3	N	-0-				-0-
07		124 N	92	-0-	-32	-0-		4	1	88	3	N	-0-				-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-		5	1	100	3	N	-0-				-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		6	1	118	3	N	-0-				-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-		6	1	133	3	N	-0-				-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5	1	100	3	N	-0-				-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-		7	1	139	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,368														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

01		155 N	53	-0-	-102	-0-		3	1	50	3	N	-0-				-0-
02		112 N	51	-0-	-61	-0-		2	1	49	3	N	-0-				-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	91	3	N	-0-				-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-		5	1	114	3	N	-0-				-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	108	3	N	-0-				-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-		6	1	124	3	N	-0-				-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-		5	1	104	3	N	-0-				-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		7	1	145	3	N	-0-				-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6	1	127	3	N	-0-				-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-		5	1	111	3	N	-0-				-0-
11		150 N	109	-0-	-41	-0-		5	1	104	3	N	-0-				-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-		7	1	130	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,318														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

01	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

01	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	13	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	14	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206

01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-		20 1	395 3			N	-0-				-0-	
02		336 N	193	-0-	-143	-0-		9 1	184 3			N	-0-				-0-	
03		372 N	280	-0-	-92	-0-		13 1	267 3			N	-0-				-0-	
04		360 N	273	-0-	-87	-0-		12 1	261 3			N	-0-				-0-	
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-		17 1	295 3			N	-0-				-0-	
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-		14 1	272 3			N	-0-				-0-	
07		279 N	248	-0-	-31	-0-		12 1	236 3			N	-0-				-0-	
08		310 N	221	-0-	-89	-0-		10 1	211 3			N	-0-				-0-	
09		300 N	256	-0-	-44	-0-		12 1	244 3			N	-0-				-0-	
10		248 N	244	-0-	-4	-0-		11 1	233 3			N	-0-				-0-	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-		11 1	225 3			N	-0-				-0-	
12		279 N	239	-0-	-40	-0-		12 1	227 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,203														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

01		217 N	173	-0-	-44	-0-		8 1	165 3			N	-0-				-0-	
02		168 N	118	-0-	-50	-0-		5 1	113 3			N	-0-				-0-	
03		186 N	144	-0-	-42	-0-		7 1	137 3			N	-0-				-0-	
04		180 N	139	-0-	-41	-0-		6 1	133 3			N	-0-				-0-	
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-		8 1	142 3			N	-0-				-0-	
06		150 N	140	-0-	-10	-0-		7 1	133 3			N	-0-				-0-	
07		155 N	137	-0-	-18	-0-		6 1	131 3			N	-0-				-0-	
08		155 N	128	-0-	-27	-0-		6 1	122 3			N	-0-				-0-	
09		150 N	118	-0-	-32	-0-		6 1	112 3			N	-0-				-0-	
10		124 N	117	-0-	-7	-0-		5 1	112 3			N	-0-				-0-	
11		120 N	111	-0-	-9	-0-		5 1	106 3			N	-0-				-0-	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-		6 1	114 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,595														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140

01		124 N	100	-0-	-24	-0-		5 1	95 3			N	-0-				-0-	
02		112 N	56	-0-	-56	-0-		3 1	53 3			N	-0-				-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 3			N	-0-				-0-	
04		90 N	82	-0-	-8	-0-		4 1	78 3			N	-0-				-0-	
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-		6 1	99 3			N	-0-				-0-	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		4 1	88 3			N	-0-				-0-	
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 3			N	-0-				-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4 1	89 3			N	-0-				-0-	
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-		5 1	98 3			N	-0-				-0-	
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		4 1	86 3			N	-0-				-0-	
11		90 N	78	-0-	-12	-0-		4 1	74 3			N	-0-				-0-	
12		93 N	77	-0-	-16	-0-		4 1	73 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,075														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-		-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-		-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-		-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-		-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-		-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189

01		248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-		-0-
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	7	1	136	3	N	-0-		-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-		-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-		-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-		-0-
07		279 N	191	-0-	-88	-0-	9	1	182	3	N	-0-		-0-
08		279 N	163	-0-	-116	-0-	7	1	156	3	N	-0-		-0-
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-		-0-
02		168 N	92	-0-	-76	-0-	4	1	88	3	N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-		-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-		-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-
09		180 N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		959				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	275	-0-	-117	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	19	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	18	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	17	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		403 N	392	-0-	-11	-0-		19	1	373	3	N	-0-				-0-
02		336 N	259	-0-	-77	-0-		12	1	247	3	N	-0-				-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-		17	1	356	3	N	-0-				-0-
04		390 N	345	-0-	-45	-0-		15	1	330	3	N	-0-				-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-		20	1	349	3	N	-0-				-0-
06		360 N	350	-0-	-10	-0-		17	1	333	3	N	-0-				-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-		16	1	326	3	N	-0-				-0-
08		372 N	337	-0-	-35	-0-		15	1	322	3	N	-0-				-0-
09		360 N	333	-0-	-27	-0-		16	1	317	3	N	-0-				-0-
10		341 N	334	-0-	-7	-0-		16	1	318	3	N	-0-				-0-
11		330 N	296	-0-	-34	-0-		14	1	282	3	N	-0-				-0-
12		341 N	328	-0-	-13	-0-		16	1	312	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,058											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164																	
01		372 N	331	-0-	-41	-0-		16	1	315	3	N	-0-				-0-
02		364 N	252	-0-	-112	-0-		12	1	240	3	N	-0-				-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-		17	1	347	3	N	-0-				-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-		15	1	314	3	N	-0-				-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-		19	1	340	3	N	-0-				-0-
06		360 N	305	-0-	-55	-0-		15	1	290	3	N	-0-				-0-
07		341 N	335	-0-	-6	-0-		16	1	319	3	N	-0-				-0-
08		372 N	303	-0-	-69	-0-		13	1	290	3	N	-0-				-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-		16	1	316	3	N	-0-				-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-		16	1	327	3	N	-0-				-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-		13	1	266	3	N	-0-				-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		17	1	328	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,877											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579																	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-		26	1	444	3	N	-0-				-0-
02		364 N	274	-0-	-90	-0-		16	1	258	3	N	-0-				-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-		23	1	418	3	N	-0-				-0-
04		450 N	411	-0-	-39	-0-		21	1	390	3	N	-0-				-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-		23	1	429	3	N	-0-				-0-
06		420 N	402	-0-	-18	-0-		21	1	381	3	N	-0-				-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-		25	1	415	3	N	-0-				-0-
08		465 N	400	-0-	-65	-0-		21	1	379	3	N	-0-				-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-		22	1	416	3	N	-0-				-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-		22	1	397	3	N	-0-				-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-		23	1	418	3	N	-0-				-0-
12		465 N	414	-0-	-51	-0-		24	1	390	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,002											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	225	-0-	-139	-0-	13	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	20	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

01	527 N	436	-0-	-91	-0-	21	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-	-0-	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	19	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	19	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	16	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984

01	372 N	275	-0-	-97	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	11	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	14	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	103	-0-	-207	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	81	-0-	-198	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-			-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

01	217 N	70	-0-	-147	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	3	N	-0-	-0-
02		336 N	218	-0-	-118	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-	-0-
04		360 N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-	-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-	-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-	-0-
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-	-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-	-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,848	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

01		713 N	550	-0-	-163	-0-	27	1	523	3	N	-0-	-0-
02		560 N	309	-0-	-251	-0-	14	1	295	3	N	-0-	-0-
03		589 N	546	-0-	-43	-0-	25	1	521	3	N	-0-	-0-
04		540 N	446	-0-	-94	-0-	20	1	426	3	N	-0-	-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-	-0-
06		540 N	465	-0-	-75	-0-	22	1	443	3	N	-0-	-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-	-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-	-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-	-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-	-0-
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-	-0-
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,053	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

01		341 N	298	-0-	-43	-0-	15	1	283	3	N	-0-	-0-
02		308 N	232	-0-	-76	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	3	N	-0-	-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-	-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-	-0-
09		300 N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-
10		341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	12	1	232	3	N	-0-	-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,350	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		465 N	398	-0-	-67	-0-		19 1	379 3			N	-0-				-0-
02		392 N	269	-0-	-123	-0-		12 1	257 3			N	-0-				-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-		19 1	391 3			N	-0-				-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-		16 1	353 3			N	-0-				-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-		18 1	319 3			N	-0-				-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-		19 1	386 3			N	-0-				-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-		18 1	356 3			N	-0-				-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		15 1	326 3			N	-0-				-0-
09		420 N	330	-0-	-90	-0-		16 1	314 3			N	-0-				-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-		17 1	356 3			N	-0-				-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-		17 1	344 3			N	-0-				-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-		17 1	340 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190																	
01		837 N	786	-0-	-51	-0-		38 1	748 3			N	-0-				-0-
02		700 N	559	-0-	-141	-0-		26 1	533 3			N	-0-				-0-
03		837 N	806	-0-	-31	-0-		37 1	769 3			N	-0-				-0-
04		750 N	727	-0-	-23	-0-		32 1	695 3			N	-0-				-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-		44 1	768 3			N	-0-				-0-
06		780 N	728	-0-	-52	-0-		35 1	693 3			N	-0-				-0-
07		744 N	722	-0-	-22	-0-		34 1	688 3			N	-0-				-0-
08		806 N	736	-0-	-70	-0-		32 1	704 3			N	-0-				-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-		34 1	691 3			N	-0-				-0-
10		713 N	685	-0-	-28	-0-		32 1	653 3			N	-0-				-0-
11		720 N	687	-0-	-33	-0-		33 1	654 3			N	-0-				-0-
12		744 N	684	-0-	-60	-0-		33 1	651 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140																	
01		155 N	117	-0-	-38	-0-		6 1	111 3			N	-0-				-0-
02		224 N	79	-0-	-145	-0-		4 1	75 3			N	-0-				-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-		6 1	117 3			N	-0-				-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-		4 1	90 3			N	-0-				-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-		16 1	275 3			N	-0-				-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-		5 1	103 3			N	-0-				-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-		7 1	145 3			N	-0-				-0-
08		279 N	146	-0-	-133	-0-		6 1	140 3			N	-0-				-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		8 1	155 3			N	-0-				-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-		10 1	214 3			N	-0-				-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-		8 1	167 3			N	-0-				-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		9 1	166 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	24	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	20	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	19	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	22	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	16	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	23	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

01	279 N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	8	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	10	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

01	341 N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	15	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	15	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-		14	1	282	3	N	-0-				-0-	
02		196 N	165	-0-	-31	-0-		8	1	157	3	N	-0-				-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-		12	1	247	3	N	-0-				-0-	
04		300 N	223	-0-	-77	-0-		10	1	213	3	N	-0-				-0-	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-		11	1	196	3	N	-0-				-0-	
06		240 N	137	-0-	-103	-0-		7	1	130	3	N	-0-				-0-	
07		217 N	210	-0-	-7	-0-		10	1	200	3	N	-0-				-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-		13	1	291	3	N	-0-				-0-	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		12	1	249	3	N	-0-				-0-	
10		217 N	177	-0-	-40	-0-		8	1	169	3	N	-0-				-0-	
11		300 N	164	-0-	-136	-0-		8	1	156	3	N	-0-				-0-	
12		279 N	230	-0-	-49	-0-		11	1	219	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,633														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

01		372 N	354	-0-	-18	-0-		17	1	337	3	N	-0-				-0-	
02		336 N	259	-0-	-77	-0-		12	1	247	3	N	-0-				-0-	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-		17	1	358	3	N	-0-				-0-	
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		16	1	340	3	N	-0-				-0-	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-		19	1	341	3	N	-0-				-0-	
06		360 N	333	-0-	-27	-0-		16	1	317	3	N	-0-				-0-	
07		372 N	334	-0-	-38	-0-		16	1	318	3	N	-0-				-0-	
08		372 N	328	-0-	-44	-0-		14	1	314	3	N	-0-				-0-	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-		16	1	317	3	N	-0-				-0-	
10		341 N	319	-0-	-22	-0-		15	1	304	3	N	-0-				-0-	
11		330 N	298	-0-	-32	-0-		14	1	284	3	N	-0-				-0-	
12		341 N	320	-0-	-21	-0-		16	1	304	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,969														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

01		434 N	292	-0-	-142	-0-		14	1	278	3	N	-0-				-0-	
02		420 N	198	-0-	-222	-0-		9	1	189	3	N	-0-				-0-	
03		434 N	390	-0-	-44	-0-		18	1	372	3	N	-0-				-0-	
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-		16	1	337	3	N	-0-				-0-	
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-		20	1	348	3	N	-0-				-0-	
06		390 N	260	-0-	-130	-0-		12	1	248	3	N	-0-				-0-	
07		372 N	276	-0-	-96	-0-		13	1	263	3	N	-0-				-0-	
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-		16	1	358	3	N	-0-				-0-	
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		13	1	262	3	N	-0-				-0-	
10		279 N	215	-0-	-64	-0-		10	1	205	3	N	-0-				-0-	
11		360 N	202	-0-	-158	-0-		10	1	192	3	N	-0-				-0-	
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		15	1	289	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,507														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

01	248 N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	76	-0-	-120	-0-	3	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	19	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	27	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	25	1	451	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	30	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	24	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	9	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

01	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

01	248 N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	174	-0-	-105	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	3	N	-0-	-0-	
02		532 N	426	-0-	-106	-0-	20	1	406	3	N	-0-	-0-	
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-	-0-	
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-	-0-	
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-	-0-	
06		570 N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	3	N	-0-	-0-	
07		558 N	499	-0-	-59	-0-	24	1	475	3	N	-0-	-0-	
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	N	-0-	-0-	
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-	-0-	
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-	-0-	
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	29	1	587	3	N	-0-	-0-	
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	30	1	578	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,806				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	3	N	-0-	-0-	
02		336 N	189	-0-	-147	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-	
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-	-0-	
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	3	N	-0-	-0-	
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-	-0-	
06		360 N	258	-0-	-102	-0-	14	1	244	3	N	-0-	-0-	
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-	-0-	
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-	-0-	
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-	-0-	
10		310 N	200	-0-	-110	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-	
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	3	N	-0-	-0-	
12		341 N	208	-0-	-133	-0-	12	1	196	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,296				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	
02		224 N	140	-0-	-84	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-	
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	
04		210 N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-	-0-	
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-	
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	-0-	
08		248 N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	3	N	-0-	-0-	
09		240 N	165	-0-	-75	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-	
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-	-0-	
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,259				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

01	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-		-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
04		150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	3	N	-0-		-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-		-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		-0-
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

01		248 N	47	-0-	-201	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
02		196 N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-		-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-		-0-
08		279 N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-
09		240 N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	N	-0-		-0-
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-		-0-
11		180 N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	3	N	-0-		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

01		248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-
07		279 N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-
08		186 N	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	3	N	-0-		-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	15	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	15	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		817			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,733			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-		6 1	114 3	N	-0-			-0-
02		112 N	73	-0-	-39	-0-		3 1	70 3	N	-0-			-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-		4 1	90 3	N	-0-			-0-
04		120 N	86	-0-	-34	-0-		4 1	82 3	N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-		5 1	84 3	N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-		4 1	78 3	N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-		6 1	130 3	N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-		5 1	110 3	N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-		4 1	90 3	N	-0-			-0-
10		124 N	82	-0-	-42	-0-		4 1	78 3	N	-0-			-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-		4 1	72 3	N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-		4 1	70 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

01		310 N	277	-0-	-33	-0-		15 1	262 3	N	-0-			-0-
02		252 N	207	-0-	-45	-0-		12 1	195 3	N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		16 1	288 3	N	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	-0-		13 1	247 3	N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-		13 1	243 3	N	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-		13 1	238 3	N	-0-			-0-
07		279 N	258	-0-	-21	-0-		15 1	243 3	N	-0-			-0-
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-		14 1	250 3	N	-0-			-0-
09		240 N	237	-0-	-3	-0-		12 1	225 3	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-		13 1	243 3	N	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-		13 1	235 3	N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-		14 1	230 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

01		341 N	285	-0-	-56	-0-		14 1	271 3	N	-0-			-0-
02		280 N	202	-0-	-78	-0-		9 1	193 3	N	-0-			-0-
03		372 N	271	-0-	-101	-0-		12 1	259 3	N	-0-			-0-
04		270 N	244	-0-	-26	-0-		11 1	233 3	N	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-		11 1	195 3	N	-0-			-0-
06		270 N	206	-0-	-64	-0-		10 1	196 3	N	-0-			-0-
07		248 N	227	-0-	-21	-0-		11 1	216 3	N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-		11 1	246 3	N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-		11 1	223 3	N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-		10 1	212 3	N	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-		10 1	197 3	N	-0-			-0-
12		248 N	165	-0-	-83	-0-		8 1	157 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	4871	PERF. 4488 - 4632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 3	N	-0-	-0-	-0-
02		336 N	262	-0-	-74	-0-	15 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 3	N	-0-	-0-	-0-
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	17 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3	N	-0-	-0-	-0-
06		420 N	342	-0-	-78	-0-	18 1	324 3	N	-0-	-0-	-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	345 3	N	-0-	-0-	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 3	N	-0-	-0-	-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	19 1	349 3	N	-0-	-0-	-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	18 1	321 3	N	-0-	-0-	-0-
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	20 1	322 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	10328	PERF. 5274 - 5368
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	-0-	-0-
02		84 N	36	-0-	-48	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-	-0-
03		93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-	-0-	-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			633				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007										TOTAL DEPTH	5590	PERF. 5326 - 5497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		558 N	515	-0-	-43	-0-	31 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-
02		420 N	311	-0-	-109	-0-	17 1	294 3	N	-0-	-0-	-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	28 1	577 3	N	-0-	-0-	-0-
04		510 N	465	-0-	-45	-0-	21 1	444 3	N	-0-	-0-	-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	449 3	N	-0-	-0-	-0-
06		600 N	470	-0-	-130	-0-	23 1	447 3	N	-0-	-0-	-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1	564 3	N	-0-	-0-	-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	27 1	586 3	N	-0-	-0-	-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	22 1	445 3	N	-0-	-0-	-0-
10		589 N	503	-0-	-86	-0-	23 1	480 3	N	-0-	-0-	-0-
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	26 1	526 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-	
02		252 N	204	-0-	-48	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-	
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-	
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-			-0-	
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-	
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-	
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-	
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-	
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-	
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-	
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,994													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-	
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-	
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-	
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-	
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-			-0-	
06		240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-	
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-	
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-	
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-	
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-	
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,487													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

01		806 N	790	-0-	-16	-0-	48	1	742	3	N	-0-			-0-	
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	28	1	492	3	N	-0-			-0-	
03		744 N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	3	N	-0-			-0-	
04		750 N	707	-0-	-43	-0-	32	1	675	3	N	-0-			-0-	
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	3	N	-0-			-0-	
06		720 N	624	-0-	-96	-0-	30	1	594	3	N	-0-			-0-	
07		744 N	650	-0-	-94	-0-	31	1	619	3	N	-0-			-0-	
08		744 N	648	-0-	-96	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-	
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	N	-0-			-0-	
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-			-0-	
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	28	1	558	3	N	-0-			-0-	
12		682 N	647	-0-	-35	-0-	32	1	615	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,969													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	9	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,194											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210

01	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,361											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,390											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			737				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151

01		248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-			-0-
02		308 N	143	-0-	-165	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
03		248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-			-0-
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
09		450 N	204	-0-	-246	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
10		372 N	159	-0-	-213	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
11		240 N	135	-0-	-105	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,839				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

01		496 N	285	-0-	-211	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-
02		336 N	148	-0-	-188	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
04		270 N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-			-0-
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
12		465 N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,352				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-			-0-
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
11	330 N	138	-0-	-192	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
12	372 N	164	-0-	-208	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,877												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,060												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
04	360 N	240	-0-	-120	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,522												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-		-0-
02		364 N	287	-0-	-77	-0-	13	1	274	3	N	-0-		-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-		-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-		-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-		-0-
06		360 N	295	-0-	-65	-0-	14	1	281	3	N	-0-		-0-
07		341 N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-		-0-
08		310 N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	-0-		-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	N	-0-		-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,621				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205

01		124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	3	N	-0-		-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-		-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,329				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198

01		217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
02		196 N	118	-0-	-78	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-		-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-		-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-		-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-
12		217 N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,269				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-		-0-
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-		-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-		-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

01		186 N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-		-0-
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-		-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-		-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-		-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-		-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

01		310 N	304	-0-	-6	-0-	17	1	287	3	N	-0-		-0-
02		280 N	163	-0-	-117	-0-	9	1	154	3	N	-0-		-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-		-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-		-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-		-0-
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-		-0-
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-		-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-		-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	N	-0-		-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-		-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-		-0-
05		310 N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	3	N	-0-		-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-		-0-
08		248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-		-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-		-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-		-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191														
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	18	1	354	3	N	-0-		-0-
02		392 N	153	-0-	-239	-0-	7	1	146	3	N	-0-		-0-
03		465 N	173	-0-	-292	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-
04		360 N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-
08		465 N	333	-0-	-132	-0-	15	1	318	3	N	-0-		-0-
09		240 N	59	-0-	-181	-0-	3	1	56	3	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-		-0-
11		330 N	234	-0-	-96	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213														
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-		-0-
06		210 N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	3	N	-0-		-0-
07		217 N	111	-0-	-106	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-
08		217 N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-		-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-				-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-				-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-				-0-	
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-	
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-	
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-	
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-				-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-				-0-	
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-	
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-				-0-	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-				-0-	
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,320														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

01	527 N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	3	N	-0-				-0-	
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	17	1	357	3	N	-0-				-0-	
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-				-0-	
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	3	N	-0-				-0-	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	-0-				-0-	
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	3	N	-0-				-0-	
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-				-0-	
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	N	-0-				-0-	
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	23	1	454	3	N	-0-				-0-	
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	23	1	471	3	N	-0-				-0-	
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-				-0-	
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	23	1	446	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,710														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-				-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-				-0-	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-				-0-	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-				-0-	
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	N	-0-				-0-	
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	10	1	190	3	N	-0-				-0-	
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-				-0-	
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-				-0-	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-				-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-				-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-				-0-	
12	279 N	208	-0-	-71	-0-	10	1	198	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,837														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		403 N	218	-0-	-185	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-		
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-		
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-		
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-		
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-		
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-		
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-		
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-		
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-		
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-		
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-		
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,978														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

01		496 N	462	-0-	-34	-0-	-0-	23	1	439	3	N	-0-			-0-		
02		420 N	322	-0-	-98	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-		
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-			-0-		
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-		
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-			-0-		
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-		
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-		
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-		
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-		
10		434 N	367	-0-	-67	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-		
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-			-0-		
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,869														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246

01		341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-		
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-		
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-		
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-		
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-			-0-		
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-		
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-		
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-		
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-		
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-		
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-		
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,656														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	7	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,001											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,318											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	319	-0-	-129	-0-	15	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	20	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-	-0-	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,532											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	211	-0-	-130	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	174	-0-	-106	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	163	-0-	-137	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	143	-0-	-229	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	172	-0-	-220	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	13	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	11	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	167	-0-	-133	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954

01	248 N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

01	310 N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	11	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	N	-0-				-0-	
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-				-0-	
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-				-0-	
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-				-0-	
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-				-0-	
06		210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	N	-0-				-0-	
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-				-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-				-0-	
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-				-0-	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-				-0-	
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	9	1	172	3	N	-0-				-0-	
*12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,652													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

01		341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-				-0-	
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	12	1	193	3	N	-0-				-0-	
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-				-0-	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-				-0-	
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-				-0-	
06		360 N	290	-0-	-70	-0-	15	1	275	3	N	-0-				-0-	
07		372 N	259	-0-	-113	-0-	15	1	244	3	N	-0-				-0-	
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	3	N	-0-				-0-	
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-				-0-	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-				-0-	
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-				-0-	
12		403 N	310	-0-	-93	-0-	18	1	292	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,737													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-				-0-	
02		364 N	212	-0-	-152	-0-	12	1	200	3	N	-0-				-0-	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-				-0-	
04		450 N	387	-0-	-63	-0-	20	1	367	3	N	-0-				-0-	
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-				-0-	
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	3	N	-0-				-0-	
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	3	N	-0-				-0-	
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-				-0-	
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	N	-0-				-0-	
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-				-0-	
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-				-0-	
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,448													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-		-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-		-0-
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-		-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-		-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-		-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-		-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-		-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171														
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-		-0-
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-		-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-		-0-
08		279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
09		240 N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	3	N	-0-		-0-
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-		-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835														
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	3	N	-0-		-0-
02		252 N	180	-0-	-72	-0-	10	1	170	3	N	-0-		-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	N	-0-		-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	N	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-		-0-
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-		-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-		-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-		-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-	
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-	
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-	
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-	
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			753														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-	
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-	
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-	
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-	
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-	
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-	
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-	
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-	
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-	
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-	
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,255														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

01		527 N	449	-0-	-78	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-	
02		392 N	302	-0-	-90	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-	
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-	
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-	
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-	
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-	
08		403 N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-	
09		390 N	325	-0-	-65	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-	
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-	
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-	
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,339														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	3	N	-0-	-0-		
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-	-0-		
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-		
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-	-0-		
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-	-0-		
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	-0-		
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-	-0-		
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-		
09		330 N	223	-0-	-107	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-		
10		310 N	211	-0-	-99	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-		
11		270 N	161	-0-	-109	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-		
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,044											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

01		496 N	300	-0-	-196	-0-	18	1	282	3	N	-0-	-0-		
02		420 N	243	-0-	-177	-0-	13	1	230	3	N	-0-	-0-		
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-	-0-		
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-	-0-		
05		279 N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	3	N	-0-	-0-		
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-	-0-		
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-	-0-		
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-	-0-		
09		540 N	480	-0-	-60	-0-	23	1	457	3	N	-0-	-0-		
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-	-0-		
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-		
12		496 N	379	-0-	-117	-0-	19	1	360	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,599											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

01		682 N	562	-0-	-120	-0-	34	1	528	3	N	-0-	-0-		
02		560 N	340	-0-	-220	-0-	18	1	322	3	N	-0-	-0-		
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-	-0-		
04		540 N	443	-0-	-97	-0-	20	1	423	3	N	-0-	-0-		
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	N	-0-	-0-		
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	N	-0-	-0-		
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	-0-	-0-		
08		806 N	686	-0-	-120	-0-	30	1	656	3	N	-0-	-0-		
09		720 N	512	-0-	-208	-0-	24	1	488	3	N	-0-	-0-		
10		620 N	543	-0-	-77	-0-	25	1	518	3	N	-0-	-0-		
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	23	1	452	3	N	-0-	-0-		
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,834											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH														
WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008												TOTAL DEPTH	5623	PERF. 5262 - 5412
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	690	-0-	-178	-0-	42	1	648	3	N	-0-		-0-
02		728 N	436	-0-	-292	-0-	24	1	412	3	N	-0-		-0-
03		775 N	725	-0-	-50	-0-	33	1	692	3	N	-0-		-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-		-0-
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	N	-0-		-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-		-0-
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	37	1	737	3	N	-0-		-0-
08		868 N	723	-0-	-145	-0-	32	1	691	3	N	-0-		-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-		-0-
10		775 N	759	-0-	-16	-0-	35	1	724	3	N	-0-		-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	3	N	-0-		-0-
12		806 N	649	-0-	-157	-0-	32	1	617	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,638		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROWLAND												WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4167 - 4305
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-		-0-		
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-		-0-		
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-		-0-		
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	3	N	-0-		-0-		
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-		-0-		
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	3	N	-0-		-0-		
07		372 N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-		-0-		
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-		-0-		
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-		-0-		
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-		-0-		
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	17	1	316	3	N	-0-		-0-		
12		372 N	319	-0-	-53	-0-	19	1	300	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,301		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PHILLIPS "A"												WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4967 - 5170
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	3	N	-0-		-0-		
02		336 N	266	-0-	-70	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-		
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-		-0-		
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-		-0-		
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-		-0-		
06		450 N	431	-0-	-19	-0-	21	1	410	3	N	-0-		-0-		
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	18	1	365	3	N	-0-		-0-		
08		465 N	332	-0-	-133	-0-	15	1	317	3	N	-0-		-0-		
09		420 N	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-		
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-		-0-		
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-		
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,588		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-		-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-		-0-
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-
08		248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-		-0-
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-		-0-
12		279 N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,894				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-		-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	13	1	273	3	N	-0-		-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-
07		310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-
08		434 N	226	-0-	-208	-0-	10	1	216	3	N	-0-		-0-
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,266				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

01		434 N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-		-0-
02		392 N	308	-0-	-84	-0-	17	1	291	3	N	-0-		-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-		-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-		-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-		-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-		-0-
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-		-0-
10		465 N	396	-0-	-69	-0-	18	1	378	3	N	-0-		-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-		-0-
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,782				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	422	-0-	-105	-0-	25	1	397	3	N	-0-		-0-
02		336 N	271	-0-	-65	-0-	15	1	256	3	N	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-		-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-		-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-
07		403 N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	N	-0-		-0-
08		527 N	324	-0-	-203	-0-	14	1	310	3	N	-0-		-0-
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	N	-0-		-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-		-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-		-0-
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-		-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	N	-0-		-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-		-0-
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	12	1	248	3	N	-0-		-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-		-0-
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-		-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-		-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

01		496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	3	N	-0-		-0-
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	17	1	280	3	N	-0-		-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-		-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-		-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	-0-		-0-
06		480 N	464	-0-	-16	-0-	24	1	440	3	N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-		-0-
08		558 N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	3	N	-0-		-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	-0-		-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-		-0-
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452	3	N	-0-		-0-
12		496 N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-		-0-		
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-		-0-		
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-		-0-		
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-		-0-		
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-		-0-		
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-		-0-		
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-		-0-		
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-		-0-		
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-		-0-		
10		496 N	441	-0-	-55	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-		-0-		
11		480 N	382	-0-	-98	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-		-0-		
12		496 N	396	-0-	-100	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,108													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

01		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-		-0-		
02		420 N	317	-0-	-103	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-		-0-		
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-		-0-		
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-		-0-		
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-		-0-		
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-		-0-		
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-		-0-		
08		465 N	373	-0-	-92	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-		-0-		
09		390 N	336	-0-	-54	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-		
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-		-0-		
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		-0-		
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,534													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

01		682 N	583	-0-	-99	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-		-0-		
02		588 N	357	-0-	-231	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-		-0-		
03		620 N	365	-0-	-255	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-		
04		570 N	532	-0-	-38	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-		-0-		
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	N	-0-		-0-		
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-		-0-		
07		558 N	440	-0-	-118	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		-0-		
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-		-0-		
09		450 N	365	-0-	-85	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-		
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-		-0-		
11		480 N	424	-0-	-56	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-		-0-		
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,666													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	24	1	376	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	298	-0-	-66	-0-	16	1	282	3	N	-0-		-0-	
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-		-0-	
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	N	-0-		-0-	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-		-0-	
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-		-0-	
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-		-0-	
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-		-0-	
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-	
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	3	N	-0-		-0-	
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	18	1	352	3	N	-0-		-0-	
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	16	1	307	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,504											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-		-0-	
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	14	1	225	3	N	-0-		-0-	
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-		-0-	
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-		-0-	
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-		-0-	
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	15	1	277	3	N	-0-		-0-	
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	N	-0-		-0-	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-		-0-	
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	3	N	-0-		-0-	
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-		-0-	
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-	
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,561											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-		-0-	
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-		-0-	
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-		-0-	
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	11	1	228	3	N	-0-		-0-	
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-		-0-	
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-		-0-	
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-		-0-	
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-	
09		240 N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	-0-		-0-	
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-		-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-	
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,063											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	24 1	417 3	N	-0-			-0-
02		364 N	188	-0-	-176	-0-	11 1	177 3	N	-0-			-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 3	N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 3	N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	22 1	421 3	N	-0-			-0-
06		390 N	364	-0-	-26	-0-	19 1	345 3	N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	23 1	382 3	N	-0-			-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	390 3	N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	21 1	392 3	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 3	N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	20 1	363 3	N	-0-			-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	22 1	359 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,709		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052													
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	15 1	292 3	N	-0-			-0-
02		308 N	150	-0-	-158	-0-	7 1	143 3	N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 3	N	-0-			-0-
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	14 1	281 3	N	-0-			-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	14 1	286 3	N	-0-			-0-
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	14 1	315 3	N	-0-			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-			-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	14 1	285 3	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	317 3	N	-0-			-0-
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	16 1	308 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,661		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114													
01		434 N	184	-0-	-250	-0-	9 1	175 3	N	-0-			-0-
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	14 1	301 3	N	-0-			-0-
03		434 N	377	-0-	-57	-0-	17 1	360 3	N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-			-0-
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	16 1	287 3	N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	-0-			-0-
07		310 N	220	-0-	-90	-0-	10 1	210 3	N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-			-0-
09		360 N	238	-0-	-122	-0-	11 1	227 3	N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N	-0-			-0-
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	21 1	401 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,840		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	25	1	432	3	N	-0-		-0-
02		420 N	265	-0-	-155	-0-	15	1	250	3	N	-0-		-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-		-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	22	1	416	3	N	-0-		-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-		-0-
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	3	N	-0-		-0-
07		465 N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	3	N	-0-		-0-
08		434 N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	3	N	-0-		-0-
09		450 N	409	-0-	-41	-0-	21	1	388	3	N	-0-		-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-		-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,087				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

01		341 N	256	-0-	-85	-0-	13	1	243	3	N	-0-		-0-
02		280 N	164	-0-	-116	-0-	8	1	156	3	N	-0-		-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-		-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-		-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-		-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-		-0-
10		341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-		-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	N	-0-		-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,358				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-		-0-
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	12	1	257	3	N	-0-		-0-
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	15	1	328	3	N	-0-		-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-		-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
08		372 N	322	-0-	-50	-0-	14	1	308	3	N	-0-		-0-
09		360 N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	3	N	-0-		-0-
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-		-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,068				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-		-0-
02		336 N	198	-0-	-138	-0-	9	1	189	3	N	-0-		-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-		-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-		-0-
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-		-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-		-0-
08		279 N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	3	N	-0-		-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-		-0-
12		279 N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,961				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

01		651 N	526	-0-	-125	-0-	32	1	494	3	N	-0-		-0-
02		560 N	425	-0-	-135	-0-	23	1	402	3	N	-0-		-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-		-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-		-0-
06		600 N	539	-0-	-61	-0-	26	1	513	3	N	-0-		-0-
07		589 N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	3	N	-0-		-0-
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	3	N	-0-		-0-
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-		-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	27	1	538	3	N	-0-		-0-
12		620 N	540	-0-	-80	-0-	26	1	514	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,779				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

01		403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	3	N	-0-		-0-
02		364 N	285	-0-	-79	-0-	13	1	272	3	N	-0-		-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-		-0-
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	3	N	-0-		-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-		-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-		-0-
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-		-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	3	N	-0-		-0-
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-		-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-
12		372 N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,200				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	26	1	500	3	N	-0-			-0-
02		504 N	391	-0-	-113	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-			-0-
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-			-0-
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-			-0-
08		558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-			-0-
09		510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-			-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-			-0-
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

01		775 N	518	-0-	-257	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-			-0-
02		672 N	307	-0-	-365	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
03		713 N	604	-0-	-109	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-			-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	N	-0-			-0-
06		570 N	326	-0-	-244	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-			-0-
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	39	1	656	3	N	-0-			-0-
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	N	-0-			-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	657	3	N	-0-			-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	-0-			-0-
12		713 N	656	-0-	-57	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

01		403 N	286	-0-	-117	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
02		336 N	180	-0-	-156	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
06		360 N	219	-0-	-141	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-			-0-
07		248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	14	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	315	-0-	-88	-0-	14	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	12	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	12	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		496 N	296	-0-	-200	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-		
02		336 N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-		
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-		
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-		
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-			-0-		
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	-0-			-0-		
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-			-0-		
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-			-0-		
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	N	-0-			-0-		
10		558 N	469	-0-	-89	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-		
11		540 N	407	-0-	-133	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-		
12		558 N	453	-0-	-105	-0-	22	1	431	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,952													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-		
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-		
03		341 N	258	-0-	-83	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-		
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-		
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-			-0-		
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-		
07		341 N	255	-0-	-86	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-		
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-			-0-		
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-		
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-		
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-		
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,878													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

01		217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-		
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-		
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-		
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-		
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-			-0-		
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-		
07		217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-		
08		217 N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-		
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-		
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-		
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-		
12		217 N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,242													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	N	-0-			-0-
02		308 N	200	-0-	-108	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	N	-0-			-0-
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	14 1	308 3	N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 3	N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 3	N	-0-			-0-
07		341 N	291	-0-	-50	-0-	14 1	277 3	N	-0-			-0-
08		341 N	283	-0-	-58	-0-	12 1	271 3	N	-0-			-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	289 3	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	13 1	256 3	N	-0-			-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	-0-			-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	8 1	167 3	N	-0-			-0-
07		279 N	236	-0-	-43	-0-	11 1	225 3	N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	271 3	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	N	-0-			-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1	403 3	N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 3	N	-0-			-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 3	N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		616												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		433												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-			-0-
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	16	1	298	3	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	16	1	287	3	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,728												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	13	1	207	3	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-			-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

01	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	3	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	3	N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

01	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-		-0-
02		392 N	380	-0-	-12	-0-	17	1	363	3	N	-0-		-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-		-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-		-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-		-0-
06		420 N	373	-0-	-47	-0-	18	1	355	3	N	-0-		-0-
07		434 N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	3	N	-0-		-0-
08		434 N	341	-0-	-93	-0-	15	1	326	3	N	-0-		-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-		-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-		-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-		-0-
12		434 N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,066				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

01		465 N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	3	N	-0-		-0-
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	14	1	299	3	N	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-		-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-		-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-		-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-		-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-		-0-
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-		-0-
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	20	1	401	3	N	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-		-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	3	N	-0-		-0-
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,562				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

01		372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-		-0-
02		336 N	249	-0-	-87	-0-	11	1	238	3	N	-0-		-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-		-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-		-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-		-0-
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	16	1	324	3	N	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	N	-0-		-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-		-0-
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,183				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	26	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	213	-0-	-207	-0-	12	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	305	-0-	-205	-0-	16	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	315	-0-	-150	-0-	18	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	17	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

01	403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	3	N	-0-	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	538	-0-	-106	-0-	25	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	-0-	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-	-0-	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-	-0-	-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-	-0-	-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	3	N	-0-	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	-0-	-0-	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	344	-0-	-216	-0-	19	1	325	3	N	-0-		-0-	
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-		-0-	
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-		-0-	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-		-0-	
06		630 N	537	-0-	-93	-0-	26	1	511	3	N	-0-		-0-	
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	29	1	582	3	N	-0-		-0-	
08		620 N	517	-0-	-103	-0-	23	1	494	3	N	-0-		-0-	
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	-0-		-0-	
10		620 N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-		-0-	
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	3	N	-0-		-0-	
12		620 N	485	-0-	-135	-0-	24	1	461	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,569											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	136	-0-	-200	-0-	8	1	128	3	N	-0-		-0-	
03		372 N	186	-0-	-186	-0-	10	1	176	3	N	-0-		-0-	
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-		-0-	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-		-0-	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-		-0-	
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-		-0-	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-		-0-	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-		-0-	
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-		-0-	
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	16	1	281	3	N	-0-		-0-	
12		372 N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,578											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-		-0-	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-		-0-	
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-	
05		310 N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	3	N	-0-		-0-	
06		300 N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	3	N	-0-		-0-	
07		279 N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-	
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-		-0-	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-		-0-	
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-		-0-	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-		-0-	
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,252											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	551	-0-	-38	-0-	27 1	524 3	N	-0-			-0-
02		532 N	395	-0-	-137	-0-	18 1	377 3	N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30 1	622 3	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 3	N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	33 1	586 3	N	-0-			-0-
06		600 N	536	-0-	-64	-0-	26 1	510 3	N	-0-			-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	25 1	504 3	N	-0-			-0-
08		620 N	574	-0-	-46	-0-	25 1	549 3	N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	524 3	N	-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	565 3	N	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	555 3	N	-0-			-0-
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	537 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,709	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
04		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
06		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			174	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

01		124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 3	N	-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,216	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,747											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	315	-0-	-161	-0-	18	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	25	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	26	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	25	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	26	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,907											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

01	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	145	-0-	-107	-0-	8	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	14	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,249											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,615			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

01	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,820			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,345			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	N	-0-			-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

01	527 N	509	-0-	-18	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	24	1	478	3	N	-0-			-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	25	1	497	3	N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-			-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	24	1	500	3	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-				-0-
02		476 N	331	-0-	-145	-0-	15	1	316	3	N	-0-				-0-
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-				-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-				-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-				-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-				-0-
07		527 N	457	-0-	-70	-0-	22	1	435	3	N	-0-				-0-
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	22	1	478	3	N	-0-				-0-
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-				-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-				-0-
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	22	1	445	3	N	-0-				-0-
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,065											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

01		403 N	377	-0-	-26	-0-	18	1	359	3	N	-0-				-0-
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	13	1	271	3	N	-0-				-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-				-0-
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-				-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-				-0-
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	18	1	348	3	N	-0-				-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-				-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-				-0-
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-				-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-				-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	3	N	-0-				-0-
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,524											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

01		310 N	248	-0-	-62	-0-	12	1	236	3	N	-0-				-0-
02		252 N	192	-0-	-60	-0-	9	1	183	3	N	-0-				-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-				-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-				-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-				-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	10	1	207	3	N	-0-				-0-
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-				-0-
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-				-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-				-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-				-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-				-0-
12		310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,354											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	21	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	14	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

01	403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	14	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	16	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	18	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

01	651 N	586	-0-	-65	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-					-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	38	1	661	3	N	-0-					-0-
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
07	744 N	486	-0-	-258	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
08	713 N	557	-0-	-156	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, J. M. JR																	
WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009												TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4886	-	5070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		434 N	416	-0-	-18	-0-		20	1	396	3	N	-0-				-0-
02		392 N	298	-0-	-94	-0-		14	1	284	3	N	-0-				-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-		23	1	475	3	N	-0-				-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-		18	1	383	3	N	-0-				-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-		25	1	445	3	N	-0-				-0-
06		420 N	396	-0-	-24	-0-		19	1	377	3	N	-0-				-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-		20	1	405	3	N	-0-				-0-
08		434 N	322	-0-	-112	-0-		14	1	308	3	N	-0-				-0-
09		390 N	271	-0-	-119	-0-		13	1	258	3	N	-0-				-0-
10		434 N	283	-0-	-151	-0-		13	1	270	3	N	-0-				-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-		20	1	393	3	N	-0-				-0-
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-		21	1	408	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEAHORN K												WELL #: 414A RRCID -> 246904		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH	5555	PERF. 5231	-	5380
01		93 N	75	-0-	-18	-0-		5	1	70	3	N	-0-				-0-			
02		84 N	49	-0-	-35	-0-		3	1	46	3	N	-0-				-0-			
03		93 N	44	-0-	-49	-0-		2	1	42	3	N	-0-				-0-			
04		60 N	55	-0-	-5	-0-		2	1	53	3	N	-0-				-0-			
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	3	N	-0-				-0-			
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	3	N	-0-				-0-			
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5	1	101	3	N	-0-				-0-			
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	77	3	N	-0-				-0-			
09		90 N	82	-0-	-8	-0-		4	1	78	3	N	-0-				-0-			
10		93 N	86	-0-	-7	-0-		4	1	82	3	N	-0-				-0-			
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		4	1	78	3	N	-0-				-0-			
12		93 N	86	-0-	-7	-0-		4	1	82	3	N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			909			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SEAHORN K												WELL #: 414E RRCID -> 246906		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH	5557	PERF. 5233	-	5371
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		11	1	173	3	N	-0-				-0-			
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	118	3	N	-0-				-0-			
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	3	N	-0-				-0-			
04		180 N	160	-0-	-20	-0-		7	1	153	3	N	-0-				-0-			
05		124 N	119	-0-	-5	-0-		6	1	113	3	N	-0-				-0-			
06		180 N	155	-0-	-25	-0-		7	1	148	3	N	-0-				-0-			
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-		9	1	173	3	N	-0-				-0-			
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-		8	1	172	3	N	-0-				-0-			
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-		10	1	197	3	N	-0-				-0-			
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-		10	1	198	3	N	-0-				-0-			
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		9	1	187	3	N	-0-				-0-			
12		217 N	212	-0-	-5	-0-		10	1	202	3	N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-	
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-	
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-	
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-	
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			705														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

01		279 N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-	
02		252 N	204	-0-	-48	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-	
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-	
06		300 N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-	
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-	
08		279 N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-	
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-	
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-	
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-	
12		217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,778														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

01		434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-	
02		392 N	225	-0-	-167	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-	
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-	
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	N	-0-					-0-	
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-	
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-	
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-	
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-	
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-	
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-	
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,180														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	23	1	361	3	N	-0-		-0-
02		420 N	301	-0-	-119	-0-	16	1	285	3	N	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-		-0-
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-		-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-		-0-
06		420 N	330	-0-	-90	-0-	16	1	314	3	N	-0-		-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	15	1	337	3	N	-0-		-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-		-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-		-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-		-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,323				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

01		558 N	411	-0-	-147	-0-	25	1	386	3	N	-0-		-0-
02		532 N	308	-0-	-224	-0-	17	1	291	3	N	-0-		-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-		-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-		-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-		-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-		-0-
07		589 N	505	-0-	-84	-0-	24	1	481	3	N	-0-		-0-
08		589 N	423	-0-	-166	-0-	19	1	404	3	N	-0-		-0-
09		570 N	360	-0-	-210	-0-	17	1	343	3	N	-0-		-0-
10		496 N	367	-0-	-129	-0-	17	1	350	3	N	-0-		-0-
11		420 N	313	-0-	-107	-0-	15	1	298	3	N	-0-		-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,310				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

01		589 N	420	-0-	-169	-0-	25	1	395	3	N	-0-		-0-
02		504 N	311	-0-	-193	-0-	17	1	294	3	N	-0-		-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-		-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-		-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-		-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-		-0-
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525	3	N	-0-		-0-
08		682 N	560	-0-	-122	-0-	25	1	535	3	N	-0-		-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-		-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-		-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-		-0-
12		713 N	609	-0-	-104	-0-	30	1	579	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,613				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	91	-0-	-189	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,443											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	17	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,739											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

01	248 N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	8	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-		
02		308 N	276	-0-	-32	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-		-0-		
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-		
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-		-0-		
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-		-0-		
06		330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-		-0-		
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-		-0-		
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-		-0-		
09		300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-		-0-		
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-		
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-		-0-		
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,682													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

01		620 N	460	-0-	-160	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-		-0-		
02		560 N	375	-0-	-185	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-		-0-		
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-		-0-		
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-		-0-		
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-		-0-		
06		570 N	491	-0-	-79	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-		-0-		
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-		-0-		
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-		-0-		
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-		-0-		
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-		-0-		
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-		-0-		
12		558 N	491	-0-	-67	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,100													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

01		341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-		-0-		
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-		-0-		
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-		-0-		
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-		-0-		
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-		-0-		
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-		-0-		
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-		-0-		
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-		-0-		
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-		-0-		
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-		-0-		
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-		-0-		
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,715													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	3	N	-0-				-0-
02		364 N	185	-0-	-179	-0-	11	1	174	3	N	-0-				-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	-0-				-0-
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	N	-0-				-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	N	-0-				-0-
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	N	-0-				-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-				-0-
08		465 N	425	-0-	-40	-0-	22	1	403	3	N	-0-				-0-
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	21	1	389	3	N	-0-				-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-				-0-
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	3	N	-0-				-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,256													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-				-0-
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-				-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-				-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-				-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-				-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-				-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-				-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-				-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,722													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

01		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-				-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-				-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			871													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-			-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	3	N	-0-			-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	19	1	333	3	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-			-0-
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	3	N	-0-			-0-
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	26	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	22	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	20	1	443	3	N	-0-	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	21	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,495											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

01	186 N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,491											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,357											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	10	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,457											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

01	558 N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	22	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	412	-0-	-115	-0-	22	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	23	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	22	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,440											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	18	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	23	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	22	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	20	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	20	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,523											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-	
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-	
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-	
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-	
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-	
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			697														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-	
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-	
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-	
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-	
06		270 N	173	-0-	-97	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-	
08		279 N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-	
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-	
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-	
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,558														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

01		558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-	
02		532 N	336	-0-	-196	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-	
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	-0-					-0-	
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-	
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-	
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-	
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-	
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-	
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-	
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	N	-0-					-0-	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-	
12		651 N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,190														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

01	465 N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	17	1	291	3	N	-0-	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	16	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	323	-0-	-142	-0-	15	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	314	-0-	-151	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	N	-0-					-0-	
02		728 N	426	-0-	-302	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-	
03		806 N	792	-0-	-14	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-	
04		780 N	732	-0-	-48	-0-	-0-	37	1	695	3	N	-0-					-0-	
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	N	-0-					-0-	
06		780 N	741	-0-	-39	-0-	-0-	39	1	702	3	N	-0-					-0-	
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	725	3	N	-0-					-0-	
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-	
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	N	-0-					-0-	
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-	
11		780 N	641	-0-	-139	-0-	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-	
12		806 N	745	-0-	-61	-0-	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,816															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

01		341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-	
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-	
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-	
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-	
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-	
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-	
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-	
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-	
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-	
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,683															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

01		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-	
02		252 N	131	-0-	-121	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-	
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-	
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-	
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-	
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-	
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-	
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-	
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,856															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT, JAMES													WELL #: 1165P		RRCID -> 255279		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4851 - 5091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-				
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-				
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-				
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-				
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-				
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-				
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-				
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-				
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-				
10		248 N	70	-0-	-178	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-				
11		240 N	30	-0-	-210	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-				
12		248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			3,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

SEAHORN H													WELL #: 285D		RRCID -> 255330		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5260 - 5392	
01		434 N	317	-0-	-117	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-				
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-				
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-				
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-				
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-				
06		480 N	397	-0-	-83	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-				
07		496 N	463	-0-	-33	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-				
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-				
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-				
10		465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-				
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-				
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			5,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

BAGGETT OZ F													WELL #: 2125F		RRCID -> 255563		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4642 - 4935	
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-				
02		392 N	248	-0-	-144	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-				
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-				
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-				
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-				
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-				
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-				
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-				
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-				
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-				
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-				
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	-0-		-0-
02		616 N	377	-0-	-239	-0-	17	1	360	3	N	-0-		-0-
03		682 N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	3	N	-0-		-0-
04		630 N	597	-0-	-33	-0-	27	1	570	3	N	-0-		-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	N	-0-		-0-
06		570 N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	N	-0-		-0-
07		620 N	438	-0-	-182	-0-	21	1	417	3	N	-0-		-0-
08		558 N	432	-0-	-126	-0-	19	1	413	3	N	-0-		-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-		-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-		-0-
12		620 N	447	-0-	-173	-0-	22	1	425	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,230				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

01		713 N	704	-0-	-9	-0-	34	1	670	3	N	-0-		-0-
02		644 N	274	-0-	-370	-0-	13	1	261	3	N	-0-		-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-		-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	-0-		-0-
06		720 N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	3	N	-0-		-0-
07		744 N	671	-0-	-73	-0-	32	1	639	3	N	-0-		-0-
08		651 N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	3	N	-0-		-0-
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	29	1	587	3	N	-0-		-0-
10		682 N	489	-0-	-193	-0-	23	1	466	3	N	-0-		-0-
11		630 N	582	-0-	-48	-0-	28	1	554	3	N	-0-		-0-
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	31	1	602	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,605				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

01		589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	3	N	-0-		-0-
02		504 N	358	-0-	-146	-0-	21	1	337	3	N	-0-		-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-		-0-
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	25	1	473	3	N	-0-		-0-
05		403 N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-		-0-
06		540 N	246	-0-	-294	-0-	13	1	233	3	N	-0-		-0-
07		527 N	302	-0-	-225	-0-	17	1	285	3	N	-0-		-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-		-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	N	-0-		-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-		-0-
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,236				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-		-0-
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-		-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-		-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-		-0-
06		450 N	381	-0-	-69	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-		-0-
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-		-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-		-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-		-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-		-0-
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,762	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

01		434 N	389	-0-	-45	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-		-0-
02		392 N	289	-0-	-103	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-		-0-
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-		-0-
07		403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-		-0-
08		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-		-0-
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-		-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-		-0-
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-		-0-
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,579	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

01		341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-		-0-
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-		-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-		-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-		-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-		-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-		-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-		-0-
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-		-0-
11		330 N	289	-0-	-41	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-		-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,702	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-	
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-	
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-	-0-	
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-	
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-	-0-	
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-	
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-	-0-	
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-	-0-	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-	-0-	
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-	
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,602											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

01		496 N	445	-0-	-51	-0-	22	1	423	3	N	-0-	-0-
02		448 N	385	-0-	-63	-0-	18	1	367	3	N	-0-	-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-	-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-	-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-	-0-
06		540 N	451	-0-	-89	-0-	22	1	429	3	N	-0-	-0-
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	23	1	467	3	N	-0-	-0-
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-	-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	21	1	427	3	N	-0-	-0-
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-	-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-	-0-
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,686										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-	-0-
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-	-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-	-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-	-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-	-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-	-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-	-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-	-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-	-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,189										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	23	1	451	3	N	-0-				-0-
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	15	1	320	3	N	-0-				-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-				-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-				-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-				-0-
06		510 N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	N	-0-				-0-
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-				-0-
08		527 N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	3	N	-0-				-0-
09		480 N	447	-0-	-33	-0-	21	1	426	3	N	-0-				-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-				-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-				-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,593	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

01		1054 N	987	-0-	-67	-0-	54	1	933	3	N	-0-				-0-
02		924 N	576	-0-	-348	-0-	33	1	543	3	N	-0-				-0-
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	3	N	-0-				-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	3	N	-0-				-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	N	-0-				-0-
06		1050 N	969	-0-	-81	-0-	51	1	918	3	N	-0-				-0-
07		1054 N	992	-0-	-62	-0-	56	1	936	3	N	-0-				-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	3	N	-0-				-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	3	N	-0-				-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	N	-0-				-0-
11		1020 N	955	-0-	-65	-0-	50	1	905	3	N	-0-				-0-
12		1023 N	918	-0-	-105	-0-	54	1	864	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,558	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-				-0-
02		336 N	202	-0-	-134	-0-	9	1	193	3	N	-0-				-0-
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	15	1	306	3	N	-0-				-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-				-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-				-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-				-0-
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-				-0-
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	3	N	-0-				-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-				-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-				-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-				-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,492	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	423	3	N	-0-		-0-		
02		364 N	246	-0-	-118	-0-	-0-		11	1	235	3	N	-0-		-0-		
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-		17	1	350	3	N	-0-		-0-		
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	-0-		16	1	344	3	N	-0-		-0-		
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	368	3	N	-0-		-0-		
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	350	3	N	-0-		-0-		
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-		16	1	329	3	N	-0-		-0-		
08		403 N	327	-0-	-76	-0-	-0-		14	1	313	3	N	-0-		-0-		
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	-0-		15	1	310	3	N	-0-		-0-		
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	337	3	N	-0-		-0-		
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-		14	1	287	3	N	-0-		-0-		
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-		16	1	314	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,156														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

01		403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-		20	1	351	3	N	-0-		-0-		
02		336 N	221	-0-	-115	-0-	-0-		13	1	208	3	N	-0-		-0-		
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-		18	1	332	3	N	-0-		-0-		
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-		17	1	321	3	N	-0-		-0-		
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	321	3	N	-0-		-0-		
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-		17	1	312	3	N	-0-		-0-		
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	324	3	N	-0-		-0-		
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	342	3	N	-0-		-0-		
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-		17	1	309	3	N	-0-		-0-		
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	330	3	N	-0-		-0-		
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-		17	1	314	3	N	-0-		-0-		
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-		19	1	310	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,985														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

01		775 N	713	-0-	-62	-0-	-0-		35	1	678	3	N	-0-		-0-		
02		672 N	551	-0-	-121	-0-	-0-		25	1	526	3	N	-0-		-0-		
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	773	3	N	-0-		-0-		
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	661	3	N	-0-		-0-		
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	729	3	N	-0-		-0-		
06		780 N	703	-0-	-77	-0-	-0-		34	1	669	3	N	-0-		-0-		
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	731	3	N	-0-		-0-		
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	825	3	N	-0-		-0-		
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	667	3	N	-0-		-0-		
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	841	3	N	-0-		-0-		
11		840 N	715	-0-	-125	-0-	-0-		34	1	681	3	N	-0-		-0-		
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	809	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,018														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-	
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-	
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-	
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-	
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-	
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-	
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-	
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-	
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-	
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-	
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,869														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

01		465 N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-	
02		420 N	351	-0-	-69	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-	
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-	
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-	
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-	
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-	
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-	
08		527 N	447	-0-	-80	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-	
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-	
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-	
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,344														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-	
02		280 N	202	-0-	-78	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-	
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-	
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-	
06		330 N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-	
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-	
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-	
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-	
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-	
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,491														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-	
02		252 N	95	-0-	-157	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-	
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-	
06		300 N	223	-0-	-77	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-	
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-	
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-	
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-	
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-	
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,091															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

01		496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-	
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-	
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-	
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-	
06		450 N	412	-0-	-38	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-	
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-	
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-	
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-	
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-	
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-	
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,120															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

01		620 N	510	-0-	-110	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-	
02		560 N	274	-0-	-286	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-	
03		558 N	439	-0-	-119	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-	
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-	
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-	
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-	
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-	
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-	
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-	
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,137															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-			-0-
02	616 N	421	-0-	-195	-0-	24	1	397	3	N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-			-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	33	1	620	3	N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-			-0-
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	33	1	593	3	N	-0-			-0-
07	682 N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	3	N	-0-			-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	31	1	565	3	N	-0-			-0-
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	28	1	525	3	N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	N	-0-			-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

01	372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
08	434 N	67	-0-	-367	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	558	-0-	-93	-0-	27	1	531	3	N	-0-		-0-	
02		616 N	461	-0-	-155	-0-	21	1	440	3	N	-0-		-0-	
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	N	-0-		-0-	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-		-0-	
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	-0-		-0-	
06		630 N	554	-0-	-76	-0-	27	1	527	3	N	-0-		-0-	
07		589 N	530	-0-	-59	-0-	25	1	505	3	N	-0-		-0-	
08		651 N	602	-0-	-49	-0-	26	1	576	3	N	-0-		-0-	
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-		-0-	
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-		-0-	
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-		-0-	
12		589 N	492	-0-	-97	-0-	24	1	468	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,681											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	267	-0-	-97	-0-	12	1	255	3	N	-0-		-0-	
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-	
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	3	N	-0-		-0-	
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-		-0-	
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	18	1	358	3	N	-0-		-0-	
07		403 N	361	-0-	-42	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-	
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-		-0-	
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	3	N	-0-		-0-	
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-		-0-	
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-		-0-	
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,464											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

01		403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	277	-0-	-87	-0-	13	1	264	3	N	-0-		-0-	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-		-0-	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-		-0-	
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-		-0-	
06		390 N	257	-0-	-133	-0-	12	1	245	3	N	-0-		-0-	
07		403 N	258	-0-	-145	-0-	12	1	246	3	N	-0-		-0-	
08		403 N	271	-0-	-132	-0-	12	1	259	3	N	-0-		-0-	
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-	
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-		-0-	
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-		-0-	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,040											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	31	1	542	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	380	-0-	-152	-0-	22	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	27	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	458	-0-	-112	-0-	24	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	27	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,997			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	16	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	17	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,470			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	12	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,929			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-		-0-
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-		-0-
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	N	-0-		-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-		-0-
06		390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-		-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-		-0-
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	17	1	375	3	N	-0-		-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-		-0-
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-		-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	17	1	340	3	N	-0-		-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,502											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

01		310 N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-		-0-
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	10	1	207	3	N	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-		-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-		-0-
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-		-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-		-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-		-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-		-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,764											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

01		558 N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	3	N	-0-		-0-
02		504 N	367	-0-	-137	-0-	17	1	350	3	N	-0-		-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-		-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-		-0-
06		540 N	453	-0-	-87	-0-	22	1	431	3	N	-0-		-0-
07		496 N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	3	N	-0-		-0-
08		527 N	499	-0-	-28	-0-	22	1	477	3	N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-		-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-		-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-		-0-
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,846											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	521	-0-	-37	-0-	25	1	496	3	N	-0-	-0-		
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	16	1	333	3	N	-0-	-0-		
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-	-0-		
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-	-0-		
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-	-0-		
06		570 N	491	-0-	-79	-0-	24	1	467	3	N	-0-	-0-		
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	3	N	-0-	-0-		
08		589 N	533	-0-	-56	-0-	23	1	510	3	N	-0-	-0-		
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-	-0-		
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-	-0-		
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-	-0-		
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,174											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

01		372 N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	3	N	-0-	-0-		
02		336 N	197	-0-	-139	-0-	11	1	186	3	N	-0-	-0-		
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-	-0-		
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-	-0-		
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-	-0-		
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	3	N	-0-	-0-		
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	3	N	-0-	-0-		
08		372 N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-		
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	14	1	256	3	N	-0-	-0-		
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-		
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-	-0-		
12		279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,651											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

01		434 N	346	-0-	-88	-0-	19	1	327	3	N	-0-	-0-		
02		364 N	242	-0-	-122	-0-	14	1	228	3	N	-0-	-0-		
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-	-0-		
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-	-0-		
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-	-0-		
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	3	N	-0-	-0-		
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	3	N	-0-	-0-		
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	3	N	-0-	-0-		
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	N	-0-	-0-		
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-	-0-		
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-	-0-		
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,501											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	13	1	215	3	N	-0-		-0-	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-		-0-	
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-		-0-	
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-		-0-	
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	3	N	-0-		-0-	
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	N	-0-		-0-	
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-		-0-	
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	3	N	-0-		-0-	
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	3	N	-0-		-0-	
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	3	N	-0-		-0-	
12		403 N	341	-0-	-62	-0-	20	1	321	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,515											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	N	-0-		-0-	
02		532 N	369	-0-	-163	-0-	21	1	348	3	N	-0-		-0-	
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-		-0-	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-		-0-	
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	-0-		-0-	
06		600 N	550	-0-	-50	-0-	29	1	521	3	N	-0-		-0-	
07		589 N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-		-0-	
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	-0-		-0-	
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	3	N	-0-		-0-	
10		558 N	400	-0-	-158	-0-	21	1	379	3	N	-0-		-0-	
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	20	1	354	3	N	-0-		-0-	
12		558 N	413	-0-	-145	-0-	24	1	389	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,109											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-		-0-	
02		588 N	389	-0-	-199	-0-	22	1	367	3	N	-0-		-0-	
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-		-0-	
04		630 N	604	-0-	-26	-0-	31	1	573	3	N	-0-		-0-	
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	-0-		-0-	
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	32	1	570	3	N	-0-		-0-	
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	3	N	-0-		-0-	
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-		-0-	
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	3	N	-0-		-0-	
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-		-0-	
11		600 N	597	-0-	-3	-0-	31	1	566	3	N	-0-		-0-	
12		620 N	580	-0-	-40	-0-	34	1	546	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,114											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	448	-0-	-48	-0-	24 1	424 3	N	-0-			-0-
02		420 N	295	-0-	-125	-0-	17 1	278 3	N	-0-			-0-
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	23 1	409 3	N	-0-			-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	21 1	383 3	N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	385 3	N	-0-			-0-
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	20 1	370 3	N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	381 3	N	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 1	548 3	N	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 3	N	-0-			-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 3	N	-0-			-0-
11		480 N	396	-0-	-84	-0-	21 1	375 3	N	-0-			-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	23 1	365 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,957										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

01		403 N	376	-0-	-27	-0-	18 1	358 3	N	-0-			-0-
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	13 1	263 3	N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 3	N	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	N	-0-			-0-
06		420 N	370	-0-	-50	-0-	18 1	352 3	N	-0-			-0-
07		403 N	366	-0-	-37	-0-	17 1	349 3	N	-0-			-0-
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	18 1	384 3	N	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 3	N	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	17 1	353 3	N	-0-			-0-
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	17 1	332 3	N	-0-			-0-
12		403 N	330	-0-	-73	-0-	16 1	314 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,469										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	531 3	N	-0-			-0-
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	19 1	324 3	N	-0-			-0-
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31 1	640 3	N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	27 1	584 3	N	-0-			-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	37 1	649 3	N	-0-			-0-
06		660 N	461	-0-	-199	-0-	22 1	439 3	N	-0-			-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	32 1	636 3	N	-0-			-0-
08		682 N	619	-0-	-63	-0-	27 1	592 3	N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	32 1	637 3	N	-0-			-0-
10		682 N	613	-0-	-69	-0-	29 1	584 3	N	-0-			-0-
11		600 N	541	-0-	-59	-0-	26 1	515 3	N	-0-			-0-
12		682 N	555	-0-	-127	-0-	27 1	528 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,002										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	279	-0-	-155	-0-		17 1	262 3	N	-0-			-0-
02		364 N	197	-0-	-167	-0-		11 1	186 3	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-		16 1	336 3	N	-0-			-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-		11 1	244 3	N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-		21 1	371 3	N	-0-			-0-
06		330 N	319	-0-	-11	-0-		15 1	304 3	N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-		14 1	280 3	N	-0-			-0-
08		403 N	258	-0-	-145	-0-		11 1	247 3	N	-0-			-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-		14 1	286 3	N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-		14 1	279 3	N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-		19 1	375 3	N	-0-			-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-		18 1	350 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,701					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

01		682 N	601	-0-	-81	-0-		36 1	565 3	N	-0-			-0-
02		588 N	432	-0-	-156	-0-		23 1	409 3	N	-0-			-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-		29 1	606 3	N	-0-			-0-
04		570 N	524	-0-	-46	-0-		23 1	501 3	N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-		32 1	562 3	N	-0-			-0-
06		600 N	358	-0-	-242	-0-		17 1	341 3	N	-0-			-0-
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-		45 1	901 3	N	-0-			-0-
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-		42 1	915 3	N	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-		32 1	645 3	N	-0-			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		48 1	980 3	N	-0-			-0-
11		870 N	758	-0-	-112	-0-		36 1	722 3	N	-0-			-0-
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-		39 1	750 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,299					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

01		255 N	255	-0-	-0-	-0-		14 1	241 3	N	-0-			-0-
02		224 N	161	-0-	-63	-0-		9 1	152 3	N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		11 1	206 3	N	-0-			-0-
04		240 N	175	-0-	-65	-0-		9 1	166 3	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-		11 1	209 3	N	-0-			-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-		10 1	176 3	N	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-		12 1	197 3	N	-0-			-0-
08		217 N	204	-0-	-13	-0-		11 1	193 3	N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		9 1	174 3	N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-		10 1	189 3	N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-		10 1	180 3	N	-0-			-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-		10 1	160 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,369					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
 BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	N	-0-		-0-
02		616 N	278	-0-	-338	-0-	16	1	262	3	N	-0-		-0-
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	3	N	-0-		-0-
04		630 N	570	-0-	-60	-0-	29	1	541	3	N	-0-		-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	N	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-		-0-
07		589 N	568	-0-	-21	-0-	32	1	536	3	N	-0-		-0-
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-		-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-		-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	N	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	3	N	-0-		-0-
12		682 N	645	-0-	-37	-0-	38	1	607	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,628				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

01		434 N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	3	N	-0-		-0-
02		336 N	230	-0-	-106	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-		-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-		-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-		-0-
06		420 N	332	-0-	-88	-0-	16	1	316	3	N	-0-		-0-
07		434 N	338	-0-	-96	-0-	16	1	322	3	N	-0-		-0-
08		527 N	328	-0-	-199	-0-	14	1	314	3	N	-0-		-0-
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	14	1	281	3	N	-0-		-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,110				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-		-0-
02		308 N	188	-0-	-120	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-
03		341 N	235	-0-	-106	-0-	11	1	224	3	N	-0-		-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	3	N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-		-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-		-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-		-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-		-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-		-0-
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,247				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-



OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-			-0-
02	252 N	126	-0-	-126	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	3	N	-0-			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855  
MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	14	1	263	3	N	-0-			-0-
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

01	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	3	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5075 - 5279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		558 N	548	-0-	-10	-0-	27 1	521 3	N	-0-		-0-	
02		476 N	367	-0-	-109	-0-	17 1	350 3	N	-0-		-0-	
03		527 N	463	-0-	-64	-0-	21 1	442 3	N	-0-		-0-	
04		540 N	455	-0-	-85	-0-	20 1	435 3	N	-0-		-0-	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 3	N	-0-		-0-	
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	N	-0-		-0-	
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	20 1	406 3	N	-0-		-0-	
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	N	-0-		-0-	
09		510 N	383	-0-	-127	-0-	18 1	365 3	N	-0-		-0-	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 3	N	-0-		-0-	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3	N	-0-		-0-	
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	22 1	432 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,300	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HUBBARD OPERATING 408287										ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968			TOTAL DEPTH	5165	PERF. N/A
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-			
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17 2		N	-0-		-0-			
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-			
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-			
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-			
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-			
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-			
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-			
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-			
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-			
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-			
*12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,893	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970										TOTAL DEPTH	5017	PERF. N/A	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-	
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-	
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-	
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-	
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-	
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-	
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-	
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,280	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

-----

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-	
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,092											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-	
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			805											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-	
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-	
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,063											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,087											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
04		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-	
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,329											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-	
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
08		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
09		180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,516											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,291	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			760	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,636	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,270	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,406	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,873	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	313	-0-	-152	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02		420 N	151	-0-	-269	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,738	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,475	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,283	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,260	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02		56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,194	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-													
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-													
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-													
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-													
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-													
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-													
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-													
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-													
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-													
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-													
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-													
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 978														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,298	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,388	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287  
 ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

J. D. GAS, INC. 427477  
 ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1		N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,704						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,735						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477  
 ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,350	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	1	N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//										00636 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT	
OZ GAS CORPORATION										630560				
BAGGETT OZ G										WELL #: 1116	RRCID -> 048331	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	885			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES										WELL #: 1125	RRCID -> 048333	COMPL. DATE 12/13/1967	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES										WELL #: 1157	RRCID -> 048335	COMPL. DATE 12/31/1967	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST.										WELL #: 1126	RRCID -> 048338	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
02		252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-	
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,588											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			507											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02		168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	43				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
SAVELL "118"														
WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WOLFCAMP ENERGY, LLC														
BAGGETT, J. M.														
WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ALLISON (DETRITAL)														
BRP ENERGY, LLC														
ALLISON "A-17"														
WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A														
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			59
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			59
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			59
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1035	2	62 9	N	56			115
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			115
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			115
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			115
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			115
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			115
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			115
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
TOTAL GAS PROD: 10,061														
TOTAL CONDENSATE PROD: 56														

ALLISON (DETRITAL) BRP ENERGY, LLC ALLISON A-24		//CONT.// //CONT.//	01789 300 041519	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL	
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A							
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	125
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	125
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	125
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2070 2 22 9	145
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	145
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	145
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	145
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	145
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	145
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	145
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	145
TOTAL GAS PROD:		20,619	TOTAL CONDENSATE PROD:		20		

ALLISON -A-25		WELL #:	1	RRCID -> 058765	COMPL. DATE 05/29/1974	TOTAL DEPTH 9094	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A							
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2	5
02	3500 X	2536	-0-	-964	-0-	2536 2	5
03	3875 X	3824	-0-	-51	-0-	3824 2	5
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4289 2 145 9	137
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2	137
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4320 2 2 9	139
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3843 2 182 9	139
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2	139
09	3750 X	3117	-0-	-633	-0-	3117 2	139
10	3875 X	3427	-0-	-448	-0-	3427 2	139
*11	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2	139
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	N NO RPT	139
TOTAL GAS PROD:		42,998	TOTAL CONDENSATE PROD:		299		

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC GARNER, ANNIE		916958	WELL #:	1	RRCID -> 056654	COMPL. DATE 08/20/1973	TOTAL DEPTH 9822	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	64
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	-0-	64
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 2	-0-	64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	-0-	64
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	-0-	64
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	-0-	64
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	-0-	64
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	N	-0-	64
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	N	-0-	64
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329 2	-0-	64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:		8,599	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
GARNER, ANNIE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 062731	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
GARNER, P.C. "10"		WELL #:		1	RRCID -> 122236	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 9015 - 9244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	-0-	-0-	-2604	-0-				N	13			62
02	2352	1191	-0-	-1161	-0-	1170	2	21 9	N	19			81
03	2920	2762	-0-	-158	-0-	2758	2	4 9	N	4			85
04	2520	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			85
05	2604	2117	-0-	-487	-0-	2117	2		N	-0-			85
06	2520 N	1978	-0-	-542	-0-	1978	2		N	-0-			85
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			85
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2 9	N	2			87
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			87
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			87
11	2220 N	2184	-0-	-36	-0-	2184	2		N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		13,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PAKENHAM "35"		WELL #:		1H	RRCID -> 188730	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10750 - 14573					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			739
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			739
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			739
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			739
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			739
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			739
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			739
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			739
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			739
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			739
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			739
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			739
TOTAL GAS PROD:		3,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON (DEVONIAN)		//CONT.//		01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
GARNER, P. C. "10"				WELL #: 2	RRCID -> 097320	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9167	-	9833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			3
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			3
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			3
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			3
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			3
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			3
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			3
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			3
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	2		N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		8,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ALLISON 4				WELL #: 1	RRCID -> 257848	COMPL. DATE 07/11/2010	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 10248	-	10262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2		N	-0-			37
02	2856 X	1429	-0-	-1427	-0-	1426	2	3 9	N	3			40
03	3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1426	2	3 9	N	3			43
04	3060 X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2		N	-0-			43
05	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	2394	2		N	-0-			43
06	3060 X	1965	-0-	-1095	-0-	1965	2		N	-0-			43
07	2914 X	1695	-0-	-1219	-0-	1695	2		N	-0-			43
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-			43
09	2820 X	2629	-0-	-191	-0-	2629	2		N	-0-			43
10	2387 X	2115	-0-	-272	-0-	2115	2		N	-0-			43
11	3060 X	1597	-0-	-1463	-0-	1597	2		N	-0-			43
*12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		29,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
RASHAP, FRANK, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 062820	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 11799	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN)												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.												
HACKBERRY												
WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	30604	28073	-0-	-2531	218411	1877	1	26196	2	N	-0-	-0-
02	27602	20409	-0-	-7193	211218	20409	2			N	-0-	-0-
03	46473	21583	-0-	-24890	186328	21583	2			N	-0-	-0-
04	33450	22866	-0-	-10584	175744	22866	2			N	-0-	-0-
05	34565	23578	-0-	-10987	164757	23578	2			N	-0-	-0-
06	33450	22110	-0-	-11340	153417	22110	2			N	-0-	-0-
07	34565	22433	-0-	-12132	141285	22433	2			N	-0-	-0-
08	34565	23255	-0-	-11310	129975	23255	2			N	-0-	-0-
09	33450	31556	-0-	-1894	128081	2164	1	29392	2	N	-0-	-0-
10	34565	32510	-0-	-2055	126026	2254	1	30256	2	N	-0-	-0-
11	33450	24218	-0-	-9232	116794	2178	1	22040	2	N	-0-	-0-
*12	34565	32593	-0-	-1972	114822	2725	1	29868	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		305,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)												
EOG RESOURCES, INC.												
WINDHAM, R. S. "A"												
WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, R. S. "A"												
WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
A-BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	163694	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	12534	PERF.	10917 - 12294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINDHAM, R. S. "A"		WELL #:		1074-L	RRCID ->	170457	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11370 - 11390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		7H	RRCID ->	185073	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11363 - 15030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1279	2	45 9	Y	41	27 1	2 8	33
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1266	2	33 9	Y	30	52 1		11
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25 9	Y	23	12 1		22
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1288	2	32 9	Y	29	35 1		16
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	2	31 9	Y	28	36 1		8
06	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1085	2	24 9	Y	22	11 1		19
07	1364 N	884	-0-	-480	-0-	863	2	21 9	Y	19	24 1		14
08	1488 N	925	-0-	-563	-0-	903	2	22 9	Y	20	24 1		10
09	1110 N	993	-0-	-117	-0-	964	2	29 9	Y	26	23 1	1 8	12
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1060	2	31 9	Y	28	12 1		28
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	904	2	28 9	Y	25	35 1		18
12	1023 N	875	-0-	-148	-0-	849	2	26 9	Y	24	23 1		19
TOTAL GAS PROD:		13,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		315					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. HALF ESTATE "20"		//CONT.// //CONT.//	02207 304 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: UPTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2046	2	90	9	Y	82	58	1	5	8	66	
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2026	2	67	9	Y	61	105	1			22	
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2287	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	53	
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2061	2	63	9	Y	57	78	1			32	
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2	64	9	Y	58	73	1			17	
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2039	2	57	9	Y	52	24	1	1	8	44	
07	2356	X	1422	-0-	-934	-0-	1380	2	42	9	Y	38	54	1			28	
08	2480	X	1488	-0-	-992	-0-	1445	2	43	9	Y	39	47	1			20	
09	2400	X	1683	-0-	-717	-0-	1626	2	57	9	Y	52	46	1	1	8	25	
10	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	1696	2	62	9	Y	56	25	1			56	
11	2100	X	1503	-0-	-597	-0-	1446	2	57	9	Y	52	71	1			37	
12	1736	X	1411	-0-	-325	-0-	1358	2	53	9	Y	48	47	1			38	
TOTAL GAS PROD:			22,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			651									

SHIRK 13		WELL #:	1H	RRCID ->	190940	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10925	-	15047					
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43	9	N	39	17	8			245
02	2800	N	3500	-0-	700	700	3470	2	30	9	N	27	188	1			84
03	3100	N	2689	-0-	-411	289	2573	2	116	9	N	105	5	8			184
04	2695	N	2406	-0-	-289	-0-	2314	2	92	9	N	84					268
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2776	2	77	9	N	70	185	1			153
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2698	2	80	9	N	73	172	1	4	8	50
07	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2733	2	74	9	N	67					117
08	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2655	2	70	9	N	64					181
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2502	2	73	9	N	66	175	1	8	8	64
10	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2600	2	77	9	N	70	3	8			131
11	2640	N	2588	-0-	-52	-0-	2514	2	74	9	N	67					198
12	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2545	2	67	9	N	61	189	1			70
TOTAL GAS PROD:			30,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			793								

WINDHAM 16		WELL #:	1H	RRCID ->	191632	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10752	-	14655					
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					223
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					223
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					223
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					223
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					223
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					223
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					223
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					223
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					223
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					223
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					223
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					223
TOTAL GAS PROD:			1,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WINDHAM 108		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5526	2	183	9	N	166	195	1	47	8	182
02	5124 X	5118	-0-	-6	-0-	5002	2	116	9	N	105	180	1			107
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5567	2	117	9	N	106					213
04	5520 X	5487	-0-	-33	-0-	5374	2	113	9	N	103					316
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5597	2	108	9	N	98	184	1			230
06	5520 X	5374	-0-	-146	-0-	5286	2	88	9	N	80	178	1			132
07	5673 X	5617	-0-	-56	-0-	5512	2	105	9	N	95					227
08	5704 X	5640	-0-	-64	-0-	5541	2	99	9	N	90	188	1			129
09	5520 X	5432	-0-	-88	-0-	5323	2	109	9	N	99	1	8			227
10	5704 X	5638	-0-	-66	-0-	5530	2	108	9	N	98	184	1	1	8	140
11	5460 X	5399	-0-	-61	-0-	5282	2	117	9	N	106					246
12	5642 X	5535	-0-	-107	-0-	5424	2	111	9	N	101	187	1			160
TOTAL GAS PROD:		66,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,247										

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11141 - 14215								
01	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3441	2	144	9	N	131					310
02	3248 X	3233	-0-	-15	-0-	3105	2	128	9	N	116	186	1			240
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3460	2	139	9	N	126					366
04	3480 X	3472	-0-	-8	-0-	3345	2	127	9	N	115	188	1			293
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3459	2	138	9	N	125	183	1			235
06	3480 X	3475	-0-	-5	-0-	3342	2	133	9	N	121	186	1			170
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3460	2	139	9	N	126					296
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3464	2	139	9	N	126	190	1			232
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3371	2	138	9	N	125	170	1	3	8	184
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3479	2	145	9	N	132	176	1			140
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3427	2	141	9	N	128					268
12	3596 X	1681	-0-	-1915	-0-	1672	2	9	9	N	8	161	1			115
TOTAL GAS PROD:		40,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,379										

CODY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 195308	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11322 - 14143								
01	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	1949	2	83	9	Y	75	23	8			148
02	1792 N	1049	-0-	-743	-0-	1008	2	41	9	Y	37					185
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1881	2	55	9	Y	50	2	8			233
04	1980 N	1663	-0-	-317	-0-	1623	2	40	9	Y	36					269
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1955	2	86	9	Y	78					347
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1949	2	62	9	Y	56	187	1	3	8	213
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1911	2	50	9	Y	45					258
08	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1926	2	53	9	Y	48					306
09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	1906	2	103	9	Y	94	183	1	11	8	206
10	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1892	2	33	9	Y	30	1	8			235
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	1832	2	30	9	Y	27					262
12	2077 N	1932	-0-	-145	-0-	1881	2	51	9	Y	46	185	1			123
TOTAL GAS PROD:		22,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		622										

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		40
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		40
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		40
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		40
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-		40
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2		N	-0-		40
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-		40
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-		40
09		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2		N	-0-		40
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-		40
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		N	-0-		40
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		5,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11389 - 15459	
01		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6138 2	289 9	N	263	182 1	81 8	140
02		3136 X	1568	-0-	-1568	-0-	1540 2	28 9	N	25			165
03		3472 X	1195	-0-	-2277	-0-	1195 2		N	-0-			165
04		3360 X	1274	-0-	-2086	-0-	1274 2		N	-0-			165
05		3472 X	1219	-0-	-2253	-0-	1219 2		N	-0-			165
06		3360 X	1044	-0-	-2316	-0-	1044 2		N	-0-			165
07		1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069 2		N	-0-			165
08		1302 X	1089	-0-	-213	-0-	1089 2		N	-0-			165
09		1260 X	1059	-0-	-201	-0-	1059 2		N	-0-			165
10		1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097 2		N	-0-			165
11		1050 X	1045	-0-	-5	-0-	1045 2		N	-0-			165
12		1085 X	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		19,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11672 - 15040	
01		7347 X	7117	-0-	-230	-0-	6966 2	151 9	Y	137	187 1		116
02		6608 X	6053	-0-	-555	-0-	5924 2	129 9	Y	117			233
03		7316 X	7315	-0-	-1	-0-	7158 2	157 9	Y	143	185 1	8 8	183
04		7080 X	6900	-0-	-180	-0-	6762 2	138 9	Y	125			308
05		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7061 2	138 9	Y	125	185 1		248
06		9900 X	6980	-0-	-2920	-0-	6856 2	124 9	Y	113	181 1		180
07		10013 X	6752	-0-	-3261	-0-	6635 2	117 9	Y	106	179 1		107
08		7316 X	6186	-0-	-1130	-0-	6078 2	108 9	Y	98			205
09		6990 X	6171	-0-	-819	-0-	6060 2	111 9	Y	101	159 1	9 8	138
10		7223 X	6597	-0-	-626	-0-	6459 2	138 9	Y	125			263
11		6990 X	6388	-0-	-602	-0-	6253 2	135 9	Y	123	189 1		197
*12		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6752 2	143 9	Y	130	186 1		141
TOTAL GAS PROD:		80,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,443							

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. WEIR, GEORGE "14"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3104	2	358	9	N	325	182	1	100	8	243
02	3808	X	3173	-0-	-635	-0-	3122	2	51	9	N	46	171	1			118
03	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	3262	2	182	9	N	165	3	8			280
04	4080	X	3350	-0-	-730	-0-	3040	2	310	9	N	282	183	1			379
05	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3106	2	172	9	N	156	187	1			348
06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3083	2	139	9	N	126	187	1	6	8	281
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3483	2	119	9	N	108	186	1			203
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3407	2	113	9	N	103					306
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3268	2	209	9	N	190	187	1	22	8	287
10	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3297	2	163	9	N	148	186	1	7	8	242
11	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3145	2	153	9	N	139	164	1			217
12	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3217	2	169	9	N	154	185	1			186
TOTAL GAS PROD:		40,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,942									

MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11523 - 15019						
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-						164
02	1708	X	1200	-0-	-508	-0-	1200	2		N	-0-						164
03	1891	X	295	-0-	-1596	-0-	295	2		N	-0-						164
04	1830	X	731	-0-	-1099	-0-	731	2		N	-0-						164
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-						164
06	1590	X	678	-0-	-912	-0-	678	2		N	-0-						164
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2541	2	738	9	N	671					835
08	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	1334	2	235	9	N	214	768	1			281
09	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-						281
10	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1581	2		N	-0-						281
11	1830	X	1510	-0-	-320	-0-	1510	2		N	-0-						281
12	1891	X	1522	-0-	-369	-0-	1521	2	1	9	N	1	189	1			93
TOTAL GAS PROD:		19,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		886									

WINDHAM 103		WELL #:		1H	RRCID ->	199526	COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH	14966	PERF.11645 - 14945						
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4138	2	257	9	N	234	186	1	31	8	278
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3464	2	114	9	N	104	185	1			197
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3755	2	79	9	N	72					269
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	2	80	9	N	73					342
05	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3278	2	77	9	N	70					412
06	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3145	2	143	9	N	130	370	1			172
07	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3125	2	58	9	N	53					225
08	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					225
09	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3284	2	31	9	N	28					253
10	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3061	2	61	9	N	55	190	1	2	8	116
11	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	2927	2	83	9	N	75					191
12	3441	X	3009	-0-	-432	-0-	2874	2	135	9	N	123					314
TOTAL GAS PROD:		40,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SHIRK 13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 199874		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1170	2	305	9	N	277	184	1	85	8	289
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	946	2	74	9	N	67	157	1			199
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	978	2	99	9	N	90	4	8			285
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1075	2	67	9	N	61					346
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1051	2	117	9	N	106	185	1			267
06	1050 N	986	-0-	-64	-0-	940	2	46	9	N	42	184	1	2	8	123
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	958	2	50	9	N	45					168
08	1147 N	523	-0-	-624	-0-	523	2			N	-0-					168
09	990 N	637	-0-	-353	-0-	626	2	11	9	N	10	2	8			176
10	1023 N	300	-0-	-723	-0-	256	2	44	9	N	40	2	8			214
11	510 N	215	-0-	-295	-0-	207	2	8	9	N	7					221
12	651 N	166	-0-	-485	-0-	166	2			N	-0-					221
TOTAL GAS PROD:		9,717				TOTAL CONDENSATE PROD:			745							

SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AMACKER "A" 88		WELL #:		1H	RRCID ->	201807	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL	DEPTH	15496	PERF.11725	- 15465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6541 X	3581	-0-	-2960	-0-	3368 2	213 9	N	194	91 8		234
02		5460 X	3302	-0-	-2158	-0-	3222 2	80 9	N	73	170 1		137
03		5921 X	4269	-0-	-1652	-0-	4133 2	136 9	N	124	5 8		256
04		5730 X	4364	-0-	-1366	-0-	4229 2	135 9	N	123			379
05		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4211 2	130 9	N	118	185 1		312
06		4140 X	3767	-0-	-373	-0-	3698 2	69 9	N	63	191 1		184
07		4495 X	2950	-0-	-1545	-0-	2928 2	22 9	N	20			204
08		4495 X	2434	-0-	-2061	-0-	2434 2		N	-0-			204
09		4350 X	2501	-0-	-1849	-0-	2501 2		N	-0-			204
10		4340 X	2719	-0-	-1621	-0-	2719 2		N	-0-			204
11		3780 X	2433	-0-	-1347	-0-	2433 2		N	-0-			204
12		2945 X	1672	-0-	-1273	-0-	1660 2	12 9	N	11			215
TOTAL GAS PROD:		38,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		726							

GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.11760	- 14928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3841	-0-	-747	-0-	3742 2	99 9	N	90	176 1	24 8	35
02		4144 X	3594	-0-	-550	-0-	3539 2	55 9	N	50			85
03		4588 X	3189	-0-	-1399	-0-	3114 2	75 9	N	68	5 8		148
04		4260 X	3543	-0-	-717	-0-	3448 2	95 9	N	86			234
05		4061 X	3954	-0-	-107	-0-	3862 2	92 9	N	84			318
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4502 2	86 9	N	78	195 1		201
07		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4276 2	91 9	N	83	183 1		101
08		3968 X	3963	-0-	-5	-0-	3869 2	94 9	N	85			186
09		4440 X	3178	-0-	-1262	-0-	3153 2	25 9	N	23			209
10		4588 X	3401	-0-	-1187	-0-	3313 2	88 9	N	80	190 1	1 8	98
11		4440 X	3327	-0-	-1113	-0-	3238 2	89 9	N	81			179
12		4371 X	3471	-0-	-900	-0-	3417 2	54 9	N	49	183 1		45
TOTAL GAS PROD:		44,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		857							

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.11432	- 15656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3653 2	518 9	N	471	200 8		425
02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3704 2	308 9	N	280	375 1		330
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3598 2	216 9	N	196	188 1	26 8	312
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3210 2	187 9	N	170			482
05		3441 X	2882	-0-	-559	-0-	2770 2	112 9	N	102	185 1		399
06		3330 X	2832	-0-	-498	-0-	2707 2	125 9	N	114	378 1	6 8	129
07		3441 X	2664	-0-	-777	-0-	2547 2	117 9	N	106			235
08		3441 X	3058	-0-	-383	-0-	2895 2	163 9	N	148			383
09		3330 X	3061	-0-	-269	-0-	2867 2	194 9	N	176	187 1	21 8	351
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2866 2	141 9	N	128	190 1	6 8	283
11		2970 X	2905	-0-	-65	-0-	2763 2	142 9	N	129	196 1		216
12		3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2814 2	153 9	N	139	192 1		163
TOTAL GAS PROD:		38,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,159							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. CODY C UNIT		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673																	
01	3100	N	3512	-0-	412	412	3104	2	408	9	N	371	182	1	111	8	292
02	3837	X	3425	-0-	-412	-0-	3208	2	217	9	N	197	369	1			120
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2719	2	101	9	N	92	4	8			208
04	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2685	2	85	9	N	77					285
05	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2661	2	73	9	N	66					351
06	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2477	2	67	9	N	61	186	1	3	8	223
07	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2333	2	48	9	N	44	169	1			98
08	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2202	2	48	9	N	44					142
09	2760	X	2077	-0-	-683	-0-	2029	2	48	9	N	44	5	8			181
10	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	1775	2	23	9	N	21	1	8			201
11	2190	N	1698	-0-	-492	-0-	1683	2	15	9	N	14					215
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2705	2	61	9	N	55	184	1			86
TOTAL GAS PROD:				30,775		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,086					

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004				TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579							
01	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					115
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					115
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					115
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3					118
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					118
06	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					118
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					118
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					118
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					118
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					118
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					118
12	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					118
TOTAL GAS PROD:				20,120		TOTAL CONDENSATE PROD:						3					

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #: 1H		RRCID -> 204385		COMPL. DATE 11/18/2002				TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680							
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	889	2	337	9	N	306	370	1	94	8	98
02	980	N	679	-0-	-301	-0-	591	2	88	9	N	80					178
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	580	2	114	9	N	104	182	1	5	8	95
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	866	2	91	9	N	83					178
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	885	2	83	9	N	75					253
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	718	2	75	9	N	68	187	1	3	8	131
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	918	2	87	9	N	79					210
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	890	2	87	9	N	79	190	1			99
09	780	N	615	-0-	-165	-0-	534	2	81	9	N	74	9	8			164
10	992	N	696	-0-	-296	-0-	616	2	80	9	N	73	3	8			234
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	621	2	67	9	N	61	185	1			110
12	651	N	264	-0-	-387	-0-	252	2	12	9	N	11					121
TOTAL GAS PROD:				9,562		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,093					



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AMACKER "89"		WELL #: 1H		RRCID -> 204577		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMACKER-BARNETT		21 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205076		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944			
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	2		N	-0-			182
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	848	2		N	-0-			182
03	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2		N	-0-			182
04	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2		N	-0-			182
05	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2		N	-0-			182
06	690 N	302	-0-	-388	-0-	302	2		N	-0-			182
07	558 N	40	-0-	-518	-0-	40	2		N	-0-			182
08	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	2		N	-0-			182
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			182
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	2			184
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:		4,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 9H		RRCID -> 205244		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858									
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5115	2	448	9	Y	407	281	1	24	8	328	
02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5065	2	337	9	Y	306	524	1			110	
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5290	2	284	9	Y	258	118	1	3	8	247	
04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5152	2	312	9	Y	284	369	1			162	
05	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6036	2	312	9	Y	284	362	1			84	
06	5790 X	4344	-0-	-1446	-0-	4114	2	230	9	Y	209	112	1	3	8	178	
07	5983 X	3660	-0-	-2323	-0-	3451	2	209	9	Y	190	226	1			142	
08	6355 X	3828	-0-	-2527	-0-	3612	2	216	9	Y	196	236	1			102	
09	6150 X	4218	-0-	-1932	-0-	3940	2	278	9	Y	253	228	1	6	8	121	
10	6355 X	4551	-0-	-1804	-0-	4240	2	311	9	Y	283	121	1	1	8	282	
11	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3615	2	281	9	Y	255	354	1			183	
12	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	3394	2	266	9	Y	242	233	1			192	
TOTAL GAS PROD:		56,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,167											

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
WINDHAM "108"		WELL #: 2H		RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	11414	-	14561		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-				187
02	4844 X	95	-0-	-4749	-0-	95	2			N	-0-				187
03	4123 X	798	-0-	-3325	-0-	779	2	19	9	N	17				204
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4561	2	150	9	N	136				340
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6445	2	121	9	N	110	185	1		265
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-	183	1		82
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5793	2	58	9	N	53				135
08	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6045	2	718	9	N	653				788
09	5640 X	5457	-0-	-183	-0-	5146	2	311	9	N	283	746	1	4	321
10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	5934	2	221	9	N	201	187	1	1	334
11	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5699	2	205	9	N	186	192	1		328
*12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5891	2	207	9	N	188	369	1		147
TOTAL GAS PROD:		54,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,827									

SAPPHIRE 102		WELL #: 1H		RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11711	-	15934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3080 N	2746	-0-	-334	-0-	2515	2	231	9	N	210	186	1	27	234
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2039	2	97	9	N	88	160	1		162
03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2078	2	113	9	N	103	14	8		251
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1918	2	122	9	N	111				362
05	2077 X	2052	-0-	-25	-0-	1945	2	107	9	N	97	184	1		275
06	2010 X	1898	-0-	-112	-0-	1801	2	97	9	N	88	189	1		174
07	2077 X	1954	-0-	-123	-0-	1843	2	111	9	N	101				275
08	2077 X	1994	-0-	-83	-0-	1878	2	116	9	N	105	186	1		194
09	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	1690	2	96	9	N	87	3	8		278
10	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1858	2	88	9	N	80	184	1	2	172
11	1920 N	1811	-0-	-109	-0-	1735	2	76	9	N	69				241
*12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1974	2	91	9	N	83	198	1		126
TOTAL GAS PROD:		24,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,222									

AMACKER ALLEN 80		WELL #: 1H		RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	11736	-	13939		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5890 X	3091	-0-	-2799	-0-	2941	2	150	9	Y	136	108	8		243
02	4508 X	3445	-0-	-1063	-0-	3353	2	92	9	Y	84				327
03	4991 X	4011	-0-	-980	-0-	3914	2	97	9	Y	88	170	1		245
04	4290 X	3465	-0-	-825	-0-	3374	2	91	9	Y	83				328
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4677	2	266	9	Y	242	172	1		398
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5048	2	177	9	Y	161	311	1		248
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6049	2	310	9	Y	282	279	1		251
08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5095	2	146	9	Y	133	142	1		242
09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5840	2	245	9	Y	223	272	1	22	171
10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6143	2	249	9	Y	226	119	1	6	272
11	6150 X	4586	-0-	-1564	-0-	4466	2	120	9	Y	109	134	1		247
12	6355 X	4198	-0-	-2157	-0-	4080	2	118	9	Y	107	137	1		217
TOTAL GAS PROD:		57,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,874									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
WINDHAM 103		WELL #:		2H		RRCID -> 205835		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	N	16	2	8	230	
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			230	
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2740	2	101	9	N	92	189	1	133	
04	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	1469	2	48	9	N	44			177	
05	1953 N	1294	-0-	-659	-0-	1233	2	61	9	N	55			232	
06	1980 N	1447	-0-	-533	-0-	1432	2	15	9	N	14			246	
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2120	2	31	9	N	28			274	
08	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1084	2	1	9	N	1	177	1	98	
09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2402	2	307	9	N	279	3	8	374	
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2063	2	42	9	N	38	189	1	221	
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1880	2	9	9	N	8		2	8	229
12	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1893	2	102	9	N	93			322	
TOTAL GAS PROD:		22,658				TOTAL CONDENSATE PROD:				668					

PERIDOT 101		WELL #:		2H		RRCID -> 206260		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H		RRCID -> 206421		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
LAURA EAVES "87"		WELL #: 1H		RRCID -> 206440		COMPL. DATE 07/15/2004				TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1687	2	124	9	N	113	186	1	2 8	215
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1376	2	92	9	N	84	168	1		131
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1306	2	94	9	N	85	32	8		184
04	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1224	2	61	9	N	55				239
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1360	2	112	9	N	102				341
06	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1201	2	59	9	N	54	187	1		208
07	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1156	2	47	9	N	43				251
08	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1148	2	45	9	N	41	179	1		113
09	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1066	2	57	9	N	52	14	8		151
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1023	2	52	9	N	47	2	8		196
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1012	2	47	9	N	43				239
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1056	2	67	9	N	61				300
TOTAL GAS PROD:		15,472				TOTAL CONDENSATE PROD:				780					

COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206523		COMPL. DATE 03/03/2002				TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180					
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	861	2	160	9	N	145	186	1	40 8	156
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	726	2	91	9	N	83	152	1		87
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	805	2	111	9	N	101	15	8		173
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	765	2	92	9	N	84				257
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	798	2	95	9	N	86	184	1		159
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	765	2	86	9	N	78				237
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	780	2	91	9	N	83	183	1		137
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	777	2	91	9	N	83				220
09	810 N	567	-0-	-243	-0-	504	2	63	9	N	57	176	1	3 8	98
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	697	2	103	9	N	94	2	8		190
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	627	2	84	9	N	76	171	1		95
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	653	2	92	9	N	84				179
TOTAL GAS PROD:		9,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,054					

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009					
01	T. A.	3584	-0-	3584	3584	3440	2	144	9	Y	131	185	1	27 8	118
02	T. A.	2267	-0-	2267	5851	2255	2	12	9	Y	11				129
03	T. A.	2150	-0-	2150	8001	2119	2	31	9	Y	28				157
04	10851 X	2850	-0-	-8001	-0-	2727	2	123	9	Y	112				269
05	4030 X	2411	-0-	-1619	-0-	2364	2	47	9	Y	43	183	1		129
06	3720 X	2296	-0-	-1424	-0-	2234	2	62	9	Y	56				185
07	3844 X	2259	-0-	-1585	-0-	2209	2	50	9	Y	45				230
08	2945 X	2215	-0-	-730	-0-	2164	2	51	9	Y	46	183	1		93
09	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	2215	2	52	9	Y	47				140
10	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	2018	2	56	9	Y	51				191
11	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	1840	2	61	9	Y	55				246
12	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	1941	2	59	9	Y	54	182	1		118
TOTAL GAS PROD:		28,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				679					

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BARNETT "21"		WELL #:		2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	279	X	55	-0-	-224	-0-	55	2		N	-0-				96
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				96
03	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-				96
04	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-				96
05	651	X	244	-0-	-407	-0-	244	2		N	-0-				96
06	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2		N	-0-				96
07	651	X	304	-0-	-347	-0-	304	2		N	-0-				96
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				96
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				96
10	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-				96
11	480	X	236	-0-	-244	-0-	236	2		N	-0-				96
12	496	X	272	-0-	-224	-0-	272	2		N	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		3,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721					
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2		N	-0-				96
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-				96
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				96
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				96
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				96
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				96
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				96
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-				96
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-				96
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-				96
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-				96
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2		N	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		5,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451					
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				13
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-				Y	6				19
03	186	X	134	-0-	-52	-0-	130	2		Y	4	10	1		13
04	180	X	47	-0-	-133	-0-	46	2		Y	1				14
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	4	7	1		11
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	5	9	1		7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	1	7	1		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	1		2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	3	1		5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	4	1		8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4	1		7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4	1		6
TOTAL GAS PROD:		368				TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004				TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
01	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4023	2	145	9	N	132	182	1	37	8	95
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3505	2	83	9	N	75					170
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	3856	2	84	9	N	76					246
04	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	3754	2	79	9	N	72					318
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3812	2	81	9	N	74	183	1			209
06	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	3648	2	80	9	N	73	179	1			103
07	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3727	2	80	9	N	73					176
08	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	3873	2	92	9	N	84					260
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3827	2	91	9	N	83	188	1	1	8	154
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3890	2	96	9	N	87	1	8			240
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3816	2	100	9	N	91	191	1			140
12	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	3927	2	98	9	N	89					229
TOTAL GAS PROD:		46,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,009									

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003							
01	3100	N	2679	-0-	-421	-0-	1911	2	250	9	N	227	186	1	52	8	219
02	3986	X	2075	-0-	-1911	-0-	1836	2	239	9	N	217	181	1			255
03	2139	X	933	-0-	-1206	-0-	902	2	31	9	N	28	168	1	3	8	112
04	2070	X	44	-0-	-2026	-0-	44	2			N	-0-					112
05	2139	X	13	-0-	-2126	-0-	13	2			N	-0-					112
06	2070	X	12	-0-	-2058	-0-	12	2			N	-0-					112
07	2139	X	13	-0-	-2126	-0-	13	2			N	-0-					112
08	930	X	21	-0-	-909	-0-	21	2			N	-0-					112
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					112
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					112
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					112
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					112
TOTAL GAS PROD:		5,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		472									

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005				TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266							
01	899	N	749	-0-	-150	-0-	585	2	164	9	N	149	185	1	99	8	70
02	728	N	498	-0-	-230	-0-	442	2	56	9	N	51					121
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	607	2	79	9	N	72	2	8			191
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	572	2	19	9	N	17					208
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	615	2	25	9	N	23					231
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	601	2	53	9	N	48	193	1	1	8	85
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	625	2	31	9	N	28					113
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	N	28					141
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	614	2	50	9	N	45	12	8			174
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	2	50	9	N	45	3	8			216
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	573	2	241	9	N	219	188	1			247
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110	188	1			169
TOTAL GAS PROD:		8,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		835									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371 - 15178						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	47	8	1	4	8	37
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-				Y	62	77	1			22
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	65	24	1	1	8	62
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	38	78	1			22
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	85	82	1			25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	63	34	1	1	8	53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	67	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	71	1			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	70	1	2	8	38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	37	1			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	76	106	1			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	73	70	1			58
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				788						

ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11712 - 14289	
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2	N	-0-	103
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2	N	-0-	103
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-	103
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2	N	-0-	103
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2	N	-0-	103
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2	N	-0-	103
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-	103
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2	N	-0-	103
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2	N	-0-	103
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2	N	-0-	103
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2	N	-0-	103
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	103
TOTAL GAS PROD:		9,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14165		PERF.11506 - 14163						
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1189	2	140	9	N	127	43	8	175	
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	914	2	64	9	N	58			233	
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	899	2	52	9	N	47	187	1	2	91
04	1110	N	711	-0-	-399	-0-	686	2	25	9	N	23				114
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	907	2	86	9	N	78				192
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	918	2	69	9	N	63	194	1	3	58
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	890	2	62	9	N	56				114
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	885	2	64	9	N	58				172
09	990	N	869	-0-	-121	-0-	807	2	62	9	N	56	189	1	9	30
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	869	2	68	9	N	62	3	8		89
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	829	2	58	9	N	53				142
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	729	2	43	9	N	39				181
TOTAL GAS PROD:		11,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		720								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JADE 101		WELL #:		1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11734 - 14482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1561 N	1561	-0-	-0-	1471 2	90 9	N		82	29 8		180	
02		1344 N	1340	-0-	-4	1288 2	52 9	N		47			227	
03		1488 N	1480	-0-	-8	1415 2	65 9	N		59	14 8		272	
04		1440 N	1359	-0-	-81	1319 2	40 9	N		36			308	
05		1488 N	1421	-0-	-67	1378 2	43 9	N		39			347	
06		1440 N	1380	-0-	-60	1332 2	48 9	N		44	186 1		205	
07		1694 N	1694	-0-	-0-	1648 2	46 9	N		42			247	
08		1670 N	1670	-0-	-0-	1579 2	91 9	N		83	181 1		149	
09		1542 N	1542	-0-	-0-	1492 2	50 9	N		45	6 8		188	
10		1488 N	1415	-0-	-73	1352 2	63 9	N		57	7 8		238	
11		1440 N	1001	-0-	-439	951 2	50 9	N		45			283	
*12		1550 N	1550	-0-	-0-	1521 2	29 9	N		26	185 1		124	
TOTAL GAS PROD:				17,413		TOTAL CONDENSATE PROD:				605				

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11754 - 15002	
01		4247 X	3765	-0-	-482	3652 2	113 9	N		103	185 1	44 8	114
02		3724 X	3071	-0-	-653	3027 2	44 9	N		40			154
03		4061 X	3437	-0-	-624	3397 2	40 9	N		36			190
04		3930 X	3389	-0-	-541	3341 2	48 9	N		44			234
05		3844 X	2908	-0-	-936	2867 2	41 9	N		37			271
06		3630 X	3310	-0-	-320	3303 2	7 9	N		6	184 1		93
07		3503 X	3409	-0-	-94	3347 2	62 9	N		56			149
08		3503 X	3172	-0-	-331	3132 2	40 9	N		36			185
09		3390 X	3226	-0-	-164	3183 2	43 9	N		39			224
10		3410 X	3250	-0-	-160	3197 2	53 9	N		48	179 1		93
11		3300 X	2918	-0-	-382	2884 2	34 9	N		31			124
12		3410 X	2582	-0-	-828	2558 2	24 9	N		22			146
TOTAL GAS PROD:				38,437		TOTAL CONDENSATE PROD:				498			

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345		PERF.11657 - 15306	
01		1968 N	1968	-0-	-0-	1851 2	117 9	N		106	51 8		295
02		2016 N	1710	-0-	-306	1511 2	199 9	N		181			476
03		2232 N	2059	-0-	-173	1899 2	160 9	N		145	180 1		441
04		1946 N	1946	-0-	-0-	1847 2	99 9	N		90	186 1		345
05		2020 N	2020	-0-	-0-	1886 2	134 9	N		122	369 1		98
06		1980 N	1833	-0-	-147	1731 2	102 9	N		93	1 8		190
07		2015 N	1911	-0-	-104	1835 2	76 9	N		69	170 1		89
08		2015 N	1883	-0-	-132	1791 2	92 9	N		84			173
09		1910 N	1910	-0-	-0-	1777 2	133 9	N		121	9 8		285
10		2017 N	2017	-0-	-0-	1868 2	149 9	N		135	189 1	2 8	229
11		2064 N	2064	-0-	-0-	1907 2	157 9	N		143	190 1		182
*12		2133 N	2133	-0-	-0-	1967 2	166 9	N		151	185 1		148
TOTAL GAS PROD:				23,454		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,440			



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1900	2	213	9	N	194	195	1	161
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1624	2	152	9	N	138	169	1	130
03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1747	2	149	9	N	135	4	8	261
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1661	2	138	9	N	125	175	1	211
05	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1752	2	162	9	N	147			358
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1737	2	125	9	N	114	348	1	124
07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1740	2	141	9	N	128			252
08	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	1514	2	95	9	N	86	183	1	155
09	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1614	2	151	9	N	137	180	1	96
10	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1653	2	146	9	N	133	4	8	225
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1548	2	129	9	N	117	193	1	149
12	1829 N	1407	-0-	-422	-0-	1294	2	113	9	N	103			252
TOTAL GAS PROD:		21,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,557						

JADE 101		WELL #:		2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1494	2	108	9	N	98	179	1	89
02	1568 N	1266	-0-	-302	-0-	1177	2	89	9	N	81			170
03	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1365	2	89	9	N	81			251
04	1560 N	913	-0-	-647	-0-	843	2	70	9	N	64			315
05	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1305	2	84	9	N	76	185	1	206
06	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1233	2	75	9	N	68	182	1	92
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1264	2	74	9	N	67			159
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1250	2	74	9	N	67			226
09	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1209	2	79	9	N	72	184	1	114
10	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1255	2	77	9	N	70			184
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1167	2	70	9	N	64			248
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1236	2	79	9	N	72			320
TOTAL GAS PROD:		15,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		880						

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10			13
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1			14
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	7	1	8
04	240 N	19	-0-	-221	-0-	17	2	2	9	Y	2			10
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	322	2	76	9	Y	69	5	1	74
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	404	2	59	9	Y	54	58	1	70
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	476	2	101	9	Y	92	80	1	82
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	464	2	56	9	Y	51	47	1	86
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	739	2	117	9	Y	106	102	1	90
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	491	2	81	9	Y	74	63	1	101
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	357	2	41	9	Y	37	50	1	88
12	651 N	365	-0-	-286	-0-	326	2	39	9	Y	35	49	1	74
TOTAL GAS PROD:		4,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		532						

HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #:		4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393		
AMACKER, V. T. 62														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/25/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//	02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470									
BARNET-AMACKER		WELL #:	2	RRCID -> 018648	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10903	- 11136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3306	-0-	3306	3306 3		Y	-0-			-0-
02		6376 X	3070	-0-	-3306	-0-	3070 3	Y	-0-			-0-
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	Y	-0-			-0-
04		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 3	Y	-0-			-0-
05		3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3354 3	Y	-0-			-0-
06		3300 X	3237	-0-	-63	-0-	3237 3	Y	-0-			-0-
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3	Y	-0-			-0-
08		3379 X	3302	-0-	-77	-0-	3302 3	Y	-0-			-0-
09		3270 X	3179	-0-	-91	-0-	3179 3	Y	-0-			-0-
10		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	3283 3	Y	-0-			-0-
11		3240 X	3192	-0-	-48	-0-	3192 3	Y	-0-			-0-
12		3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3283 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID -> 018649	COMPL. DATE	09/13/1986	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10714	- 11032
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2		WELL #:	1	RRCID -> 018651	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11798	PERF. 9844	- 11442
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1019 3	18 9	N	16	67
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1034 3	24 9	N	22	89
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1132 3	63 9	N	57	146
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	881 3	17 9	N	15	161
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052 3	2 9	N	2	163
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1006 3	6 9	N	5	168
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	994 3	9 9	N	8	176
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1011 3	12 9	N	11	187
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	943 3	15 9	N	14	43
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1002 3	15 9	N	14	57
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1005 3	17 9	N	15	72
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1060 3	13 9	N	12	84
TOTAL GAS PROD:			12,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			191	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-			88
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	581	3			N	-0-			88
03	651 N	373	-0-	-278	-0-	373	3			N	-0-			88
04	630 N	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-			88
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-			88
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			88
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	294	3	7	9	N	6			94
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14	9	N	13			107
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	645	3	19	9	N	17			124
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	N	7			131
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	752	3	14	9	N	13			144
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	756	3	10	9	N	9			153
TOTAL GAS PROD:		7,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			91
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	3			N	-0-			91
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-			91
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-			91
05	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-			91
06	810 N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-			91
07	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-			91
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-			91
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			91
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			91
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			91
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		8,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			67
02	1512 N	1301	-0-	-211	-0-	1301	3			N	-0-			67
03	1643 N	1015	-0-	-628	-0-	1015	3			N	-0-			67
04	1620 N	829	-0-	-791	-0-	829	3			N	-0-			67
05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-			67
06	990 N	50	-0-	-940	-0-	50	3			N	-0-			67
07	868 N	301	-0-	-567	-0-	301	3			N	-0-			67
08	1147 N	544	-0-	-603	-0-	544	3			N	-0-			67
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			67
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			67
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			67
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		12,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	203	3	13	9	N	12				196
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	160	3	9	9	N	8				204
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	N	9				213
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	3	11	9	N	10				223
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	173	3	17	9	N	15				238
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	184	3	14	9	N	13				251
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-				251
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	168	3	8	9	N	7				258
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	157	3	24	9	N	22	168	1		112
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				112
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	107	3	17	9	N	15				127
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	78	3	15	9	N	14				141
TOTAL GAS PROD:		2,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	805	3	40	9	N	36				217
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1236	3	35	9	N	32				249
03	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1118	3	78	9	N	71	186	1		134
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	914	3	39	9	N	35				169
05	1395 N	876	-0-	-519	-0-	846	3	30	9	N	27				196
06	1170 N	896	-0-	-274	-0-	862	3	34	9	N	31				227
07	992 N	692	-0-	-300	-0-	673	3	19	9	N	17				244
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	946	3	24	9	N	22				266
09	900 N	758	-0-	-142	-0-	726	3	32	9	N	29	181	1		114
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	888	3	19	9	N	17				131
11	930 N	696	-0-	-234	-0-	682	3	14	9	N	13				144
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	785	3	20	9	N	18				162
TOTAL GAS PROD:		10,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			348						

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1500	3	125	9	N	114	177	1		175
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1454	3	54	9	N	49				224
03	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1905	3	110	9	N	100				324
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1928	3	113	9	N	103	230	1		197
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1856	3	92	9	N	84				281
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1869	3	94	9	N	85	174	1		192
07	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	1925	3	78	9	N	71				263
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1951	3	78	9	N	71	184	1		150
09	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	1805	3	76	9	N	69				219
10	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1768	3	67	9	N	61				280
11	1950 N	1591	-0-	-359	-0-	1521	3	70	9	N	64				344
12	1953 N	1400	-0-	-553	-0-	1330	3	70	9	N	64	181	1		227
TOTAL GAS PROD:		21,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			935						

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
AMACKER, BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	217389	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11364	- 14250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3		N	-0-			355
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			355
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			355
04		630 N	268	-0-	-362	-0-	268 3		N	-0-			355
05		837 N	7	-0-	-830	-0-	7 3		N	-0-			355
06		960 N	108	-0-	-852	-0-	108 3		N	-0-			355
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	194 3	1 9	N	1			356
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	182 1	37 7	137
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			137
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			137
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		N	-0-			137
12		248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:			4,035										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT AMACKER		WELL #:		6H	RRCID ->	223837	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11785	- 14600	
01	14B2 EXT		8	-0-	8	41	8 3		N	-0-		268	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		268	
03	41 X		-0-	-0-	-41	-0-			N	-0-		268	
04	8 N		-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		268	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
09	31 N		31	-0-	-0-	-0-	22 3	9 9	N	8		276	
10	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		276	
11	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		276	
12	31 N		12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-		276	
TOTAL GAS PROD:			90										TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARNETT AMACKER		WELL #:		7H	RRCID ->	256864	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11500	- 14800	
01	355 N		355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		233	
02	308 N		191	-0-	-117	-0-	191 3		N	-0-		233	
03	292 N		292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		233	
04	330 N		274	-0-	-56	-0-	274 3		N	-0-		233	
05	331 N		331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		233	
06	321 N		321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		233	
07	304 N		304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		233	
08	341 N		301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-		233	
09	330 N		249	-0-	-81	-0-	249 3		N	-0-		233	
10	310 N		243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-		233	
11	300 N		208	-0-	-92	-0-	208 3		N	-0-		233	
12	248 N		88	-0-	-160	-0-	88 3		N	-0-		233	
TOTAL GAS PROD:			3,157										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221									
TOMADOR "99"		WELL #:		1H		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2852 X	2089	-0-	-763	-0-	2065	3	24	9	N	22	190	
02	2576 X	2361	-0-	-215	-0-	2289	3	72	9	N	65	255	
03	2852 X	1284	-0-	-1568	-0-	1139	3	145	9	N	132	206	
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2695	3	131	9	N	119	139	
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2804	3	113	9	N	103	242	
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2700	3	95	9	N	86	142	
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2808	3	116	9	N	105	247	
08	2852 N	2771	-0-	-81	-0-	2672	3	99	9	N	90	156	
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2742	3	143	9	N	130	286	
10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2811	3	119	9	N	108	212	
11	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	2325	3	94	9	N	85	297	
*12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2829	3	149	9	N	135	250	
TOTAL GAS PROD:		31,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,180							

MONIQUE		WELL #:		1H		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2976	3	138	9	N	125	167	
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2622	3	110	9	N	100	267	
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3529	3	131	9	N	119	386	
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2376	3	81	9	N	74	114	
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3125	3	145	9	N	132	246	
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3089	3	124	9	N	113	359	
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3072	3	132	9	N	120	110	
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2795	3	124	9	N	113	223	
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3269	3	116	9	N	105	328	
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2106	3	74	9	N	67	118	
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	118	
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	118	
TOTAL GAS PROD:		30,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,068							

EMILY H		WELL #:		1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC				884498										
AMACKER, V. T. 62		WELL #:		2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	242	1	3873	3	Y	9	164	1	53
02	4088 X	3294	-0-	-794	-0-	10	9	3101	3	Y	1			54
03	4185 X	3978	-0-	-207	-0-	1	9	3710	3	Y	-0-			54
04	3930 X	3903	-0-	-27	-0-	268	1	3635	3	Y	2			56
05	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	2	9	3340	3	Y	1			57
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1	9	3757	3	Y	4	58	1	3
07	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	234	1	5778	3	Y	1			4
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	4	9	5058	3	Y	30			34
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	198	1	4226	2	Y	27	28	1	33
10	5053 X	4362	-0-	-691	-0-	33	9	4314	3	Y	10	33	1	10
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	142	1	2	9	Y	2			12
*12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	30	9	6883	3	Y	-0-			12
						37	1							
						11	9							
						6910	3							
						67	1							
TOTAL GAS PROD:		56,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986		TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		4		RRCID -> 018639		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498										
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957			TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1030	3	163	9	Y	215
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	31
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	7
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	3825	3	756	9	Y	579
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3827	3	265	9	Y	494
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4612	3	326	9	Y	790
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	114
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4099	3	619	9	Y	196
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	4
TOTAL GAS PROD:		19,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,936				

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2257	3	10	9	Y	10
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2514	3	40	9	Y	38
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	3	33	9	Y	44
04	3000	N	3587	-0-	587	587	3544	3	43	9	Y	65
05	3100	N	3393	-0-	293	880	3362	3	31	9	Y	64
06	3000	N	2128	-0-	-872	8	2126	3	2	9	Y	1
07	1488	X	1103	-0-	-385	-0-	1102	3	1	9	Y	1
08	1488	X	45	-0-	-1443	-0-	44	3	1	9	Y	2
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	37
*12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6848	3	143	9	Y	131
TOTAL GAS PROD:		24,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		382				

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.//		884498									
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10860 - 11016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	1194	-0-	-356	-0-	1174 3	20 9	Y	18	23 1		12
02		1400 X	634	-0-	-766	-0-	627 3	7 9	Y	6	9 1		9
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1359 3	48 9	Y	44	5 1		48
04		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1392 3	45 9	Y	41	41 1		48
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1198 3	47 9	Y	43	39 1		52
06		1350 N	830	-0-	-520	-0-	821 3	9 9	Y	8	41 1		19
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	938 3	1 9	Y	1			20
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			20
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	9 1		11
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	7 1		4
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	3 1		1
*12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	671 3	14 9	Y	13	1 1		13
TOTAL GAS PROD:				9,305		TOTAL CONDENSATE PROD:				174			

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10811 - 11052
01		3100 N	3328	-0-	228	228	3317 3	11 9	Y	10	8 1		11
02		3452 X	3224	-0-	-228	-0-	3202 3	22 9	Y	20	9 1		22
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5172 3	43 9	Y	39	14 1		47
04		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4948 3	52 9	Y	47	20 1		74
05		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2449 3	20 9	Y	18	33 1		59
06		2280 X	888	-0-	-1392	-0-	882 3	6 9	Y	5	60 1		4
07		2077 X	408	-0-	-1669	-0-	407 3	1 9	Y	1	2 1		3
08		2077 X	23	-0-	-2054	-0-	22 3	1 9	Y	1			4
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5263 2	12 9	Y	11	3 1		12
10		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 3		Y	-0-	12 1		-0-
11		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 3		Y	-0-			-0-
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				36,749		TOTAL CONDENSATE PROD:				152			

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		4	RRCID ->	142905	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	10935 - 11029
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4792 3	9 9	Y	8	7 1		5
02		3808 X	208	-0-	-3600	-0-	193 3	15 9	Y	14	4 1		15
03		4836 X	1927	-0-	-2909	-0-	1871 3	56 9	Y	51	8 1		58
04		4680 X	1509	-0-	-3171	-0-	1492 3	17 9	Y	15	49 1		24
05		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-	20 1		4
06		4650 X	627	-0-	-4023	-0-	619 3	8 9	Y	7	3 1		8
07		713 X	508	-0-	-205	-0-	501 3	7 9	Y	6			14
08		713 X	276	-0-	-437	-0-	274 3	2 9	Y	2			16
09		690 X	78	-0-	-612	-0-	76 2	2 9	Y	2	7 1		11
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	856 3	26 9	Y	24	7 1		28
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1389 3	51 9	Y	46	20 1		54
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	498 3	17 9	Y	15	32 1		37
TOTAL GAS PROD:				12,771		TOTAL CONDENSATE PROD:				190			

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498													
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983		PERF.10695 - 10948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5115 X	23	-0-	-5092	-0-	21	3	2	9	Y	2	1	1		1
02	4284 X	40	-0-	-4244	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1		2
03	3286 X	229	-0-	-3057	-0-	229	3			Y	-0-	1	1		1
04	540 X	305	-0-	-235	-0-	303	3	2	9	Y	2	1	1		2
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	2	1		7
06	210 X	116	-0-	-94	-0-	115	3	1	9	Y	1	5	1		3
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				3
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				3
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	2	1		2
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-	1	1		1
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3			Y	-0-	1	1		-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101		PERF.10308 - 10938					
01	3565 X	1128	-0-	-2437	-0-	1111	3	17	9	Y	15	12	1		10
02	3220 X	985	-0-	-2235	-0-	970	3	15	9	Y	14	8	1		16
03	3565 X	1945	-0-	-1620	-0-	1886	3	59	9	Y	54	9	1		61
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2082	3	55	9	Y	50	52	1		59
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1896	3	39	9	Y	35	49	1		45
06	1890 X	1333	-0-	-557	-0-	1296	3	37	9	Y	34	36	1		43
07	2201 N	1580	-0-	-621	-0-	1571	3	9	9	Y	8				51
08	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	1595	3			Y	-0-				51
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	3	1	9	Y	1	24	1		28
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	3	12	9	Y	11	17	1		22
*11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2309	3	28	9	Y	25	16	1		31
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	950	3	12	9	Y	11	19	1		23
TOTAL GAS PROD:		19,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		258									

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10989 - 11109					
01	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2300	3	15	9	Y	14	13	1		10
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	7	1		7
03	3100 N	3578	-0-	478	478	3571	3	7	9	Y	6	4	1		9
04	3000 N	3661	-0-	661	1139	3628	3	33	9	Y	30	8	1		31
05	3100 N	2570	-0-	-530	609	2562	3	8	9	Y	7	26	1		12
06	3161 X	2552	-0-	-609	-0-	2552	3			Y	-0-	9	1		3
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-				3
08	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			Y	-0-				3
09	1980 X	1159	-0-	-821	-0-	1159	2			Y	-0-	2	1		1
10	2046 X	1943	-0-	-103	-0-	1899	3	44	9	Y	40	1	1		40
11	1980 X	1482	-0-	-498	-0-	1446	3	36	9	Y	33	29	1		44
12	2046 X	947	-0-	-1099	-0-	944	3	3	9	Y	3	27	1		20
TOTAL GAS PROD:		26,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		137									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498												
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002				TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3534 X	2283	-0-	-1251	-0-	134	1	2129	3	Y	18	97	1	45
						20	9							
02	3192 X	2196	-0-	-996	-0-	128	1	2047	3	Y	19			64
						21	9							
03	3534 X	1348	-0-	-2186	-0-	90	1	1243	3	Y	14			78
						15	9							
04	2310 X	1230	-0-	-1080	-0-	84	1	1146	3	Y	-0-			78
05	2418 X	1195	-0-	-1223	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-			78
06	2340 X	1392	-0-	-948	-0-	80	1	1275	3	Y	34	86	1	26
						37	9							
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	3	Y	16			42
						18	9							
08	1209 N	831	-0-	-378	-0-	32	1	798	3	Y	1			43
						1	9							
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	35	1	8
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003				TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990				
01	14818 X	6635	-0-	-8183	-0-	98	1	6393	3	Y	131	50	1	138
						144	9							
02	13832 X	5303	-0-	-8529	-0-	132	1	5113	3	Y	53	118	1	73
						58	9							
03	15314 X	7837	-0-	-7477	-0-	124	1	7711	3	Y	2	45	1	30
						2	9							
04	14820 X	5317	-0-	-9503	-0-	52	1	5265	3	Y	-0-	13	1	17
05	7409 X	4095	-0-	-3314	-0-	4094	3	1	9	Y	1	8	1	10
06	7590 X	6076	-0-	-1514	-0-	6076	3			Y	-0-	10	1	-0-
07	7843 X	7169	-0-	-674	-0-	7167	3	2	9	Y	2			2
08	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	3	1	9	Y	1			3
09	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-	2	1	1
10	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-			1
11	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8774	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	8432 X	6374	-0-	-2058	-0-	88	1	6279	3	Y	6	2	1	6
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		80,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003				TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400				
01	775 N	514	-0-	-261	-0-	453	3	61	9	Y	55	245	1	128
02	1568 N	381	-0-	-1187	-0-	352	3	29	9	Y	26	71	1	83
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1221	3	142	9	Y	129	75	1	137
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1164	3	85	9	Y	77			214
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	928	3	54	9	Y	49	171	1	92
06	1320 N	889	-0-	-431	-0-	881	3	8	9	Y	7			99
07	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1046	3	34	9	Y	31	62	1	68
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	3	17	9	Y	15			83
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1084	3	21	9	Y	19			102
10	1085 N	733	-0-	-352	-0-	647	3	86	9	Y	78	90	1	90
11	1320 N	636	-0-	-684	-0-	560	3	76	9	Y	69	97	1	62
12	1147 N	968	-0-	-179	-0-	906	3	62	9	Y	56			118
TOTAL GAS PROD:		11,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		611								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498												
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796		- 10850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 X	1325	-0-	-1527	-0-	1321	3	4	9	Y	4	1	1	3
02	2576 X	938	-0-	-1638	-0-	912	3	26	9	Y	24	2	1	25
03	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	1979	3	56	9	Y	51	14	1	62
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1803	3	21	9	Y	19	53	1	28
05	1333 X	793	-0-	-540	-0-	793	3			Y	-0-	23	1	5
06	1980 X	890	-0-	-1090	-0-	890	3			Y	-0-	4	1	1
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	Y	8			9
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	3	13	9	Y	12			21
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	805	2	18	9	Y	16	9	1	28
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	3	39	9	Y	35	17	1	46
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2107	3	42	9	Y	38	33	1	51
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	3	37	9	Y	34	31	1	54
TOTAL GAS PROD:		16,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				241				

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11857		- 15110		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1	2
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056		- 15558		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159		- 15150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	3239	-0-	-4821	-0-	3167	3	72	9	Y	65	228	1			132
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9153	3	375	9	Y	341	74	1			399
03	5983 X	4029	-0-	-1954	-0-	4025	3	4	9	Y	4	361	1			42
04	5790 X	2720	-0-	-3070	-0-	2716	3	4	9	Y	4					46
05	10540 X	692	-0-	-9848	-0-	690	3	2	9	Y	2	36	1			12
06	10200 X	3855	-0-	-6345	-0-	3752	3	103	9	Y	94					106
07	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5852	3	216	9	Y	196	67	1			235
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4903	3	199	9	Y	181					416
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3938	3	144	9	Y	131					547
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6414	3	178	9	Y	162	486	1			223
11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4841	3	120	9	Y	109	234	1			98
*12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3003	3	105	9	Y	95					193
TOTAL GAS PROD:		53,976		TOTAL CONDENSATE PROD:								1,384				

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943		- 14425				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704		- 15042				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498										
V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	74 1	4803 3	Y	8	10 1		9
02	5712 X	3890	-0-	-1822	-0-	9 9	3768 3	Y	24	8 1		25
03	6324 X	3217	-0-	-3107	-0-	96 1	3142 3	Y	23	16 1		32
04	6120 X	649	-0-	-5471	-0-	26 9	642 3	Y	1	14 1		19
05	5518 X	499	-0-	-5019	-0-	50 1		Y	-0-	9 1		10
06	4740 X	824	-0-	-3916	-0-	25 9		Y	-0-	10 1		-0-
07	1519 X	648	-0-	-871	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	1 9		Y	1			1
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	1 9		Y	8	1 1		8
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3		Y	-0-	8 1		-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3257 3	3 9	Y	3	2 1		1
*12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	35 1	2499 3	Y	10	1 1		10
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		24,034		TOTAL CONDENSATE PROD:					78			

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	313	-0-	313	313	14 1	236 3	Y	57	13 1		45
						63 9						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313			Y	127			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313			Y	126			298
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	313			Y	53	239 1		112
10	313 X	-0-	-0-	-313	-0-			Y	38	112 1		38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200			362
TOTAL GAS PROD:		313		TOTAL CONDENSATE PROD:					725			

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500			
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	69 1		10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739 - 15400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11904 - 14980						
01	13175 X	11708	-0-	-1467	-0-	11508	3	200	9	Y	182	136	1			222
02	11284 X	8358	-0-	-2926	-0-	8250	3	108	9	Y	98	124	1			196
03	12090 X	10328	-0-	-1762	-0-	10203	3	125	9	Y	114	177	1			133
04	11700 X	9591	-0-	-2109	-0-	9435	3	156	9	Y	142					275
05	11718 X	8969	-0-	-2749	-0-	8877	3	92	9	Y	84	219	1			140
06	11340 X	5378	-0-	-5962	-0-	5333	3	45	9	Y	41					181
07	10323 X	3636	-0-	-6687	-0-	3636	3			Y	-0-	114	1			67
08	10323 X	4087	-0-	-6236	-0-	4084	3	3	9	Y	3					70
09	9600 X	3995	-0-	-5605	-0-	3989	3	6	9	Y	5					75
10	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11750	3	253	9	Y	230	67	1			238
11	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14262	3	255	9	Y	232	262	1			208
*12	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11675	3	150	9	Y	136					344
TOTAL GAS PROD:		104,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,267								

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11196 - 13600						
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	28	1	1861	3	Y	20					20
						22	9									
02	2156 N	1299	-0-	-857	-0-	32	1	1238	3	Y	26	17	1			29
						29	9									
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	36	1	2225	3	Y	16	18	1			27
						18	9									
04	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	14	1	1507	3	Y	8	11	1			24
						9	9									
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1579	3	9	9	Y	8	11	1			21
06	2220 N	1739	-0-	-481	-0-	1738	3	1	9	Y	1	21	1			1
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					1
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6927	3	1	9	Y	1					2
09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5430	3	17	9	Y	15					16
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-	16	1			-0-
11	3450 X	1789	-0-	-1661	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	28	-0-	-3537	-0-	27	3	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:		35,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	4274	-0-	-1616	-0-	248	1	3943	3	Y	75	319	1		162	
						83	9									
02	5320 X	4302	-0-	-1018	-0-	244	1	3936	3	Y	111				273	
						122	9									
03	5332 X	4029	-0-	-1303	-0-	266	1	3672	3	Y	83				356	
						91	9									
04	5160 X	3843	-0-	-1317	-0-	254	1	3497	3	Y	84				440	
						92	9									
05	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	256	1	3424	3	Y	89				529	
						98	9									
06	4620 X	4175	-0-	-445	-0-	242	1	3833	3	Y	91	549	1		71	
						100	9									
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	258	1	5075	3	Y	154				225	
						169	9									
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	163	1	4156	3	Y	100				325	
						110	9									
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	138	1	4118	3	Y	4	260	1		69	
						4	9									
10	5270 X	4198	-0-	-1072	-0-	36	1	4133	3	Y	26	67	1		28	
						29	9									
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5234	3	59	9	Y	54				82	
12	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	47	1	4776	3	Y	16				98	
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		52,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		887										

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007				TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020						
01	6820 X	5710	-0-	-1110	-0-	5657	3	53	9	Y	48				424	
02	6160 X	5604	-0-	-556	-0-	5473	3	131	9	Y	119				543	
03	6820 X	5961	-0-	-859	-0-	5870	3	91	9	Y	83				626	
04	5580 X	2143	-0-	-3437	-0-	2100	3	43	9	Y	39				665	
05	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6337	3	105	9	Y	95				760	
06	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6019	3	182	9	Y	165	661	1		264	
07	6200 X	6162	-0-	-38	-0-	6020	3	142	9	Y	129				393	
08	6448 X	6090	-0-	-358	-0-	5951	3	139	9	Y	126				519	
09	6240 X	6210	-0-	-30	-0-	6077	2	133	9	Y	121				640	
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6528	3	145	9	Y	132				772	
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6800	3	164	9	Y	149				921	
*12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7259	3	164	9	Y	149	553	1		517	
TOTAL GAS PROD:		71,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,355										



AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	5					5
						6	9									
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
*11	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	3			Y	-0-					3
*12	3100 N	3682	-0-	582	668	36	1	3646	3	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		7,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434							
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	149	3	55	9	N	50					141
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	152	3	33	9	N	30					171
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	154	3	42	9	N	38					209
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	154	3	36	9	N	33					242
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	156	3	31	9	N	28					270
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	160	3	33	9	N	30					300
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	159	3	61	9	N	55					355
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36					391
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	N	27					418
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	155	3	31	9	N	28	377	1			69
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	155	3	42	9	N	38					107
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	152	3	46	9	N	42					149
TOTAL GAS PROD:		2,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				435						

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050							
01	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	218	1	14410	3	Y	93	73	1			103
						102	9									
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	214	1	8392	3	Y	45	89	1			59
						50	9									
03	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	236	1	14620	3	Y	76	36	1			99
						84	9									
04	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	92	1	9498	3	Y	34	41	1			92
						37	9									
05	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7536	3	30	9	Y	27	41	1			78
06	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8190	3	4	9	Y	4	79	1			3
07	14942 X	1100	-0-	-13842	-0-	1100	3			Y	-0-	2	1			1
08	14942 X	14028	-0-	-914	-0-	14027	3	1	9	Y	1					2
09	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	18695	2	142	9	Y	129	2	1			129
10	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16858	3	117	9	Y	106	164	1			71
11	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	14887	3	143	9	Y	130	156	1			45
12	19468 X	18371	-0-	-1097	-0-	254	1	18023	3	Y	85	45	1			85
						94	9									
TOTAL GAS PROD:		148,054				TOTAL CONDENSATE PROD:				730						

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498												
V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997 - 15500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	5239 X	4464	-0-	-775	-0-	4300	3	164	9	Y	149	135	1	189
02	4732 X	3545	-0-	-1187	-0-	3462	3	83	9	Y	75	105	1	159
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3985	3	90	9	Y	82	144	1	97
04	4320 X	3976	-0-	-344	-0-	3903	3	73	9	Y	66			163
05	4464 X	3931	-0-	-533	-0-	3867	3	64	9	Y	58	130	1	91
06	4320 X	3171	-0-	-1149	-0-	3062	3	109	9	Y	99			190
07	4123 X	3535	-0-	-588	-0-	3451	3	84	9	Y	76	120	1	146
08	4123 X	3240	-0-	-883	-0-	3144	3	96	9	Y	87			233
09	3990 X	3537	-0-	-453	-0-	3434	3	103	9	Y	94			327
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4555	3	123	9	Y	112	290	1	149
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3720	3	76	9	Y	69	156	1	62
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3956	3	85	9	Y	77			139
TOTAL GAS PROD:		45,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,044						

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652 - 14870				
01	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	17980	3	301	9	Y	274	224	1	188
02	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16003	3	177	9	Y	161	139	1	210
03	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	30440	3	98	9	Y	89	121	1	178
04	28090 X	28090	-0-	-0-	-0-	28045	3	45	9	Y	41	153	1	66
05	18290 X	9617	-0-	-8673	-0-	9562	3	55	9	Y	50	54	1	62
06	17700 X	16087	-0-	-1613	-0-	16046	3	41	9	Y	37	48	1	51
07	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21177	3	11	9	Y	10			61
08	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20256	3	15	9	Y	14			75
09	16059 X	16059	-0-	-0-	-0-	16056	3	3	9	Y	3	35	1	43
10	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	12675	3	62	9	Y	56	26	1	73
11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9688	3	68	9	Y	62	53	1	82
*12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8922	3	59	9	Y	54	49	1	87
TOTAL GAS PROD:		207,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		851						

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510 - 11392				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	436	-0-	436	436	432	2	4	9	Y	4			4
10	T. A.	1986	-0-	1986	2422	1962	3	24	9	Y	22	2	1	24
11	T. A.	2374	-0-	2374	4796	2333	3	41	9	Y	37	17	1	44
12	T. A.	1870	-0-	1870	6666	1855	3	15	9	Y	14	27	1	31
TOTAL GAS PROD:		6,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275								
01	17360 X	12756	-0-	-4604	-0-	190	1	12564	3	Y	2					2
						2	9									
02	6888 X	1669	-0-	-5219	-0-	42	1	1615	3	Y	11	2	1			11
						12	9									
03	17112 X	13520	-0-	-3592	-0-	214	1	13273	3	Y	30	7	1			34
						33	9									
04	16560 X	7302	-0-	-9258	-0-	72	1	7230	3	Y	-0-	14	1			20
05	17112 X	4422	-0-	-12690	-0-	4422	3			Y	-0-	9	1			11
06	13080 X	106	-0-	-12974	-0-	106	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	3			Y	-0-					-0-
08	32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	32338	3			Y	-0-					-0-
09	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	25075	2			Y	-0-					-0-
10	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	20074	3			Y	-0-					-0-
11	16560 X	16193	-0-	-367	-0-	16187	3	6	9	Y	5	3	1			2
*12	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	238	1	16913	3	Y	57	2	1			57
						63	9									
TOTAL GAS PROD:		164,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000								
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	31	22	1			21
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	17	15	1			23
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	15	13	1			25
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	11	21	1			15
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	11	12	1			14
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	11	1			7
07	T. A.	319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					7
08	T. A.	26365	-0-	26365	26684	26365	3			Y	-0-					7
09	T. A.	26255	-0-	26255	52939	26255	3			Y	-0-					4
10	71576 X	18637	-0-	-52939	-0-	18604	3	33	9	Y	30	2	1			32
11	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11511	3	40	9	Y	36	23	1			45
12	27125 X	10206	-0-	-16919	-0-	10172	3	34	9	Y	31	27	1			49
TOTAL GAS PROD:		93,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498												
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978		PERF.12106 - 15550				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	20880	3	97	9	Y	88	78	1	60
02	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	17760	3	117	9	Y	106	45	1	121
03	13950 X	3319	-0-	-10631	-0-	3298	3	21	9	Y	19	70	1	70
04	13500 X	938	-0-	-12562	-0-	859	3	79	9	Y	72	60	1	82
05	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14855	3	58	9	Y	53	68	1	67
06	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	16286	3	79	9	Y	72	53	1	86
07	16554 X	5657	-0-	-10897	-0-	5657	3			Y	-0-			86
08	14911 X	13423	-0-	-1488	-0-	13389	3	34	9	Y	31			117
09	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19343	3	7	9	Y	6	55	1	68
10	16554 X	14818	-0-	-1736	-0-	14817	3	1	9	Y	1	42	1	27
11	16020 X	9511	-0-	-6509	-0-	9494	3	17	9	Y	15	20	1	22
12	16554 X	9370	-0-	-7184	-0-	9339	3	31	9	Y	28	13	1	37
TOTAL GAS PROD:		146,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		491								

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11747 - 14800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11297		PERF.11808 - 14600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	806 N	470	-0-	-336	-0-	6	1	366	3	Y	89	71	1	92
						98	9							
02	728 N	290	-0-	-438	-0-	8	1	157	3	Y	114	70	1	136
						125	9							
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	109	131	1	114
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1136	3	102	9	Y	93	99	1	108
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1806	3	105	9	Y	95	129	1	74
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	682	3	95	9	Y	86	84	1	76
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	91	43	1	122
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	111	93	1	140
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	74	104	1	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	123	1	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	68	1	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	92	1	102
TOTAL GAS PROD:		4,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,137								

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498											
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135		PERF.12310 - 15580			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6944 X	6419	-0-	-525	-0-	96 1	6288 3	Y	32	24 1	35		
						35 9							
02	7980 X	3538	-0-	-4442	-0-	86 1	3374 3	Y	71	30 1	76		
						78 9							
03	8835 X	909	-0-	-7926	-0-	14 1	845 3	Y	45	47 1	74		
						50 9							
04	8550 X	939	-0-	-7611	-0-	8 1	891 3	Y	36	31 1	79		
						40 9							
05	7316 X	931	-0-	-6385	-0-	924 3	7 9	Y	6	36 1	49		
06	6210 X	1466	-0-	-4744	-0-	1466 3		Y	-0-	49 1	-0-		
07	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	2938 3	1 9	Y	1		1		
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002 3	1 9	Y	1		2		
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2474 2	2 9	Y	2	1 1	3		
10	2945 X	2250	-0-	-695	-0-	2250 3		Y	-0-	3 1	-0-		
11	2910 N	2288	-0-	-622	-0-	2288 3		Y	-0-		-0-		
12	2573 N	2353	-0-	-220	-0-	32 1	2289 3	Y	29		29		
						32 9							
TOTAL GAS PROD:		29,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240		PERF.12651 - 15750			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166 1	500		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	330 1	170		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		170		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		172		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF.12108 - 15850			
01	10323 X	2607	-0-	-7716	-0-	2476 3	131 9	Y	119	200 1	81		
02	9324 X	1917	-0-	-7407	-0-	1847 3	70 9	Y	64	60 1	85		
03	8246 X	7608	-0-	-638	-0-	7400 3	208 9	Y	189	49 1	225		
04	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8046 3	182 9	Y	165	193 1	197		
05	8246 X	7069	-0-	-1177	-0-	6986 3	83 9	Y	75	163 1	109		
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8161 3	113 9	Y	103	85 1	127		
07	8494 X	7935	-0-	-559	-0-	7917 3	18 9	Y	16		143		
08	8494 X	8090	-0-	-404	-0-	7995 3	95 9	Y	86		229		
09	8280 X	4875	-0-	-3405	-0-	4860 3	15 9	Y	14	104 1	139		
10	8556 X	3605	-0-	-4951	-0-	3541 3	64 9	Y	58	83 1	114		
11	8280 X	5254	-0-	-3026	-0-	5109 3	145 9	Y	132	82 1	164		
12	8091 X	5121	-0-	-2970	-0-	4998 3	123 9	Y	112	99 1	177		
TOTAL GAS PROD:		70,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,133							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
VENCER ENERGY, LLC		//CONT.// 884498														
AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	103	-0-	103	103	1	1	85	3	Y	15					15
05	T. A.	478	-0-	478	581	377	3	101	9	Y	92	7	1			100
06	T. A.	564	-0-	564	1145	550	3	14	9	Y	13	102	1			11
07	1692 N	547	-0-	-1145	-0-	547	3			Y	-0-	6	1			5
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					5
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	4	1			1
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	570 N	140	-0-	-430	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	9	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804								
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	2	1			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	N	10					10
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3					13
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1	9	1			5
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					5
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					5
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	5	1			1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	1	1			-0-
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	431	3	41	9	N	37					37

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.				945936										
WINDHAM, R. S.		WELL #:		4H		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10230 X	9724	-0-	-506	-0-	9633	3	91	9	Y	83		410
02		9128 X	6341	-0-	-2787	-0-	6289	3	52	9	Y	47		457
03		10075 X	8275	-0-	-1800	-0-	8242	3	33	9	Y	30	350 1	137
04		9630 X	9224	-0-	-406	-0-	9192	3	32	9	Y	29		166
05		9951 X	6003	-0-	-3948	-0-	5961	3	42	9	Y	38		204
06		9420 X	378	-0-	-9042	-0-	378	3			Y	-0-		204
07		9517 X	633	-0-	-8884	-0-	633	3			Y	-0-		204
08		9517 X	443	-0-	-9074	-0-	437	3	6	9	Y	5		209
09		9210 X	1159	-0-	-8051	-0-	1142	3	17	9	Y	15		224
10		6014 X	653	-0-	-5361	-0-	653	3			Y	-0-		224
11		600 X	574	-0-	-26	-0-	556	3	18	9	Y	16		240
12		1209 X	27	-0-	-1182	-0-	27	3			Y	-0-		240
TOTAL GAS PROD:		43,434				TOTAL CONDENSATE PROD:				263				

WINDHAM, R. S.		WELL #:		2		RRCID -> 174635		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)		02207 456		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
VENCER ENERGY, LLC		884498												
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		2		RRCID -> 210252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMACKER-TIPPETT (STRAWN)		02207 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1074-U		RRCID -> 170458		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 9782 - 9793		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 1		RRCID -> 286905		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 8985 - 9905		
BARNETT, ROSA, H. -F-														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 05/27/2016		RRCID -> 277472		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 9536 - 9680		
BARNET-AMACKER														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----														
AMACKER-TIPPETT (STRAWN)			//CONT.//		02207 608	ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON			
VENCER ENERGY, LLC					884498									
AMACKER, V.T. 106					WELL #: 7	RRCID -> 206398		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510 - 9678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
AMACKER, V. T. 64					WELL #: 2	RRCID -> 262497		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9628 - 10162		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	4743 #	4036	-0-	-707	-0-	61	1	3908	3	Y	61	51	1	63
						67	9							
02	4284 #	4119	-0-	-165	-0-	206	1	3839	3	Y	67	48	1	82
						74	9							
03	4743 #	3139	-0-	-1604	-0-	230	1	2821	3	Y	80	79	1	83
						88	9							
04	4590 #	3085	-0-	-1505	-0-	2967	3	118	9	Y	107	72	1	118
05	3410 #	2241	-0-	-1169	-0-	2105	3	136	9	Y	124	146	1	96
06	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4169	3	121	9	Y	110	108	1	98
07	3598 R	3598	-0-	-0-	-0-	3523	3	75	9	Y	68	57	1	109
08	4135 R	4135	-0-	-0-	-0-	4044	3	91	9	Y	83	83	1	109
09	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	11	1	3647	2	Y	80	81	1	108
						88	9							
10	4275 R	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4150	3	Y	93	127	1	74
						102	9							
11	4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	45	1	4185	3	Y	95	97	1	72
						105	9							
*12	4241 R	4241	-0-	-0-	-0-	104	1	4087	3	Y	45	83	1	34
						50	9							
TOTAL GAS PROD:			45,240		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,013						

-----																	
AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP)		02207 912		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON									
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221															
KATE B		WELL #:		RRCID -> 177350		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

-----																	
AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		02208 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
HANGAR		WELL #: 7401H		RRCID -> 179050		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708									
01	DLQ	G-10	513	-0-	513	513	469	3	44	9	Y	40					62
02	DLQ	G-10	495	-0-	495	1008	451	3	44	9	Y	40	58	1	5	8	39
03	DLQ	G-10	642	-0-	642	1650	600	3	42	9	Y	38	3	8			74
04	DLQ	G-10	834	-0-	834	2484	811	3	23	9	Y	21	63	1			32
05		2620 N	136	-0-	-2484	-0-	115	3	21	9	Y	19	1	8			50
06		540 N	46	-0-	-494	-0-	35	3	11	9	Y	10					60
07		558 N	49	-0-	-509	-0-	37	3	12	9	Y	11					71
08		124 N	36	-0-	-88	-0-	28	3	8	9	Y	7	60	1			18
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	3	80	9	Y	73					91
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					84
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	45	3	30	9	Y	27	51	1			60
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	39	3	34	9	Y	31	49	1			42
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		317											

-----																	
HANGAR "A"		WELL #: 7402H		RRCID -> 183502		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542									
01	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	553	3	54	9	Y	49					74
02	DLQ	G-10	565	-0-	565	1172	529	3	36	9	Y	33	69	1			38
03	DLQ	G-10	505	-0-	505	1677	473	3	32	9	Y	29					67
04		2400 N	887	-0-	-1513	164	850	3	37	9	Y	34	57	1			44
05		257 N	93	-0-	-164	-0-	68	3	25	9	Y	23					67
06		480 N	38	-0-	-442	-0-	24	3	14	9	Y	13					80
07		713 N	40	-0-	-673	-0-	29	3	11	9	Y	10					90
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	41	3	10	9	Y	9	76	1			23
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	3	78	9	Y	71					94
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					88
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	77	3	30	9	Y	27	53	1			62
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	78	3	35	9	Y	32	51	1			43
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		330											

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: UPTON										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
CORDES		WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HALAMICEK		WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155										
01	DLQ G-10	31	-0-	31	31	10 3	21 9	Y	19		25	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	59	14 3	14 9	Y	13	23 1	15	
03	DLQ G-10	26	-0-	26	85	16 3	10 9	Y	9		24	
04	121 N	36	-0-	-85	-0-	28 3	8 9	Y	7	20 1	11	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 3	8 9	Y	7		18	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	13 3	7 9	Y	6		24	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	14 3	11 9	Y	10		34	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32 3	6 9	Y	5	28 1	11	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17 3	83 9	Y	75		86	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		79	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 3	24 9	Y	22	48 1	53	
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	9 3	32 9	Y	29	43 1	39	
TOTAL GAS PROD:		411	TOTAL CONDENSATE PROD:				202					

HANGAR "B"		WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902										
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	12 3	20 9	Y	18		30	
02	DLQ G-10	33	-0-	33	65	14 3	19 9	Y	17	28 1	19	
03	DLQ G-10	40	-0-	40	105	20 3	20 9	Y	18		37	
04	153 N	48	-0-	-105	-0-	35 3	13 9	Y	12	31 1	18	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 3	11 9	Y	10		28	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	7 3	4 9	Y	4		32	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 3	4 9	Y	4		36	
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	10 3	4 9	Y	4	30 1	10	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 3	69 9	Y	63		73	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		67	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 3	18 9	Y	16	41 1	42	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	35 1	7	
TOTAL GAS PROD:		329	TOTAL CONDENSATE PROD:				166					

-----

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
OSBORN HEIRS COMPANY 627140  
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112	1	53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
OSBORN HEIRS COMPANY 627140  
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	269	3	134 9	Y	122	152	1	6
02		409 R	409	-0-	-0-	-0-	297	3	5 4	Y	97	57	1	45
							107	9						
03		377 R	377	-0-	-0-	-0-	314	3	63 9	Y	57	69	1	33
04		364 R	364	-0-	-0-	-0-	319	3	45 9	Y	41	25	1	49
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	337	3	45 9	Y	41	50	1	40
06		366 R	366	-0-	-0-	-0-	319	3	47 9	Y	43	26	1	57
07		409 R	409	-0-	-0-	-0-	345	3	12 4	Y	47	76	1	28
							52	9						
08		364 R	364	-0-	-0-	-0-	320	3	44 9	Y	40	24	1	44
09		365 R	365	-0-	-0-	-0-	319	3	46 9	Y	42	53	1	33
10		332 R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33 9	Y	30	26	1	37
11		549 R	549	-0-	-0-	-0-	517	3	32 9	Y	29			66
*12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	260	3	56 9	Y	51	65	1	52

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUNDEN		02220 700 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	189605	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9302 - 9485
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYDEN		WELL #:		1W	RRCID ->	195307	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	9427	PERF.	9300 - 9332
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EOG RESOURCES, INC. HALFF ESTATE "58"		253162		WELL #:		1	RRCID ->	214830	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9028 - 9058
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140											
O'HARROW		WELL #: 4		RRCID -> 136282		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		AURORA		WELL #: 1		RRCID -> 210681		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	464	3	52	9	N	47		204
02	560 N	419	-0-	-141	-0-	391	3	28	9	N	25		229
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	460	3	34	9	N	31		260
04	510 N	325	-0-	-185	-0-	325	3			N	-0-	187 1	73
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	493	3	34	9	N	31		104
06	480 N	192	-0-	-288	-0-	174	3	18	9	N	16		120
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	263	3	22	9	N	20		140
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	3	33	9	N	30		170
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2337	3	19	9	N	17		187
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	N	3		190
						3	9						
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	84	1	381	3	N	62		252
						68	9						
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	465	3	54	9	N	49		301
TOTAL GAS PROD:		9,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		331					

LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 225744		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234					
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1752	3	61	9	N	55		304
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	3	28	9	N	25		329
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2758	3	31	9	N	28		357
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1535	3	34	9	N	31	184 1	204
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	3	13	9	N	12		216
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	156 7	60
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-		60
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	N	7		67
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	3	4	9	N	4		71
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	3	2	9	N	2		73
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1793	3	41	9	N	37		110
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	3	6	9	N	5		115
TOTAL GAS PROD:		18,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		206					

-----

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221  
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

-----

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	262 7		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020															
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

-----

JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300 7		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19															
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

-----

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221								
DAWN B		WELL #:		1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9313 - 9321	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT "21"		WELL #:		5	RRCID ->	250744	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9022 - 9627
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2019 - P/A 12/22/19											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
VENCER ENERGY, LLC		884498									
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225675	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8950 - 9127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225695	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	9591	PERF. 8713 - 9276
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498														
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON														
VENCER ENERGY, LLC 884498														
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN (CANYON)		02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404											
HOOVER ESTATE		WELL #: 3015		RRCID -> 097322		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741											
HOOVER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 083605		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 083606		COMPL. DATE 07/17/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	3		N	-0-			-0-
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741											
HOOVER 19		WELL #:		1	RRCID ->	083607	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 6469 - 7490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-				-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-				-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-				-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-				-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-				-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-				-0-
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOOVER 11		WELL #:		3	RRCID ->	084479	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6568 - 7289				
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-				-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOOVER 11		WELL #:		1	RRCID ->	084480	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 5982 - 7574				
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-				-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-				-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402					
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
HOOVER 93		WELL #:		1	RRCID ->	088768	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 6772 - 6792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNLAP 12		WELL #:		1	RRCID ->	089161	COMPL. DATE	08/01/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6356 - 6772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,508	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER 13		WELL #:		2	RRCID ->	089453	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6251 - 7322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
HOOVER 93		WELL #:		2	RRCID ->	089510	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6741 - 7443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER 63		WELL #:		2	RRCID ->	090926	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 6786 - 7300		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-		-0-	
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-		-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-		-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-		-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-		-0-	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-		-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-	
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER 1A		WELL #:		2	RRCID ->	094856	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6809 - 7309		
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-		-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-		-0-	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-		-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-		-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			N	-0-		-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-		-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741  
HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,675		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		252 N	149	-0-	-103	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,592		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,819		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
02	252 N	29	-0-	-223	-0-	29	3			N	-0-					77
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3			N	2					79
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	3			N	2					81
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	3			N	3					84
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	373	3			N	2					86
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	388	3			N	2					88
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	3			N	3					91
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	3			N	3					94
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	383	3			N	2					96
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	343	3			N	1					97
12	403 N	322	-0-	-81	-0-	321	3			N	1					98
TOTAL GAS PROD:		4,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 3B		WELL #:		3	RRCID ->	157179	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5656 - 7392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	36	-0-	-1964	1051	36 3		Y	-0-		12
02		1156 N	105	-0-	-1051	-0-	105 3		Y	-0-		12
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		12
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		12
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		12
06		360 N	265	-0-	-95	-0-	265 3		Y	-0-		12
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	Y	1		13
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 3	1 9	Y	1		14
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		14
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		14
11		270 N	202	-0-	-68	-0-	201 3	1 9	Y	1		15
*12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	2	2 8	15
TOTAL GAS PROD:		2,773				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

HOOVER 3B		WELL #:		5	RRCID ->	157182	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6828 - 7429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	944	-0-	-1056	3477	944 3		Y	-0-		12
02		2800 N	268	-0-	-2532	945	268 3		Y	-0-		12
03		1311 N	366	-0-	-945	-0-	366 3		Y	-0-		12
04		660 N	291	-0-	-369	-0-	291 3		Y	-0-		12
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	290 3	1 9	Y	1		13
06		360 N	238	-0-	-122	-0-	238 3		Y	-0-		13
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		13
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		13
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	Y	1		14
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		14
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383 3	1 9	Y	1		15
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		5,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HOOVER 3B		WELL #:		4	RRCID ->	158355	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6252 - 7414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	506	-0-	-1494	1795	506 3		Y	-0-		12
02		2022 N	227	-0-	-1795	-0-	227 3		Y	-0-		12
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		12
04		480 N	346	-0-	-134	-0-	346 3		Y	-0-		12
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	Y	1		13
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		13
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		13
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	Y	1		14
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		14
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		14
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	436 3	1 9	Y	1		15
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		5,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
HOOVER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	162860	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6840 - 7310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	705	-0-	-1295	1818	705 3			Y	-0-		11
02		2046 N	228	-0-	-1818	-0-	227 3		1 9	Y	1		12
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			Y	-0-		12
04		450 N	319	-0-	-131	-0-	319 3			Y	-0-		12
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3		1 9	Y	1		13
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3			Y	-0-		13
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-		13
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-		13
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			Y	-0-		13
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3		1 9	Y	1		14
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			Y	-0-		14
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 3		1 9	Y	1		15
TOTAL GAS PROD:		4,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HOOVER 4		WELL #:		2	RRCID ->	162861	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6965 - 7420		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 4		WELL #:		3	RRCID ->	165109	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6930 - 7355		
01		2000 N	-0-	-0-	-2000	1875				Y	-0-		8
02		2230 N	355	-0-	-1875	-0-	355 3			Y	-0-		8
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			Y	-0-		8
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-		8
05		403 N	347	-0-	-56	-0-	346 3		1 9	Y	1		9
06		420 N	355	-0-	-65	-0-	355 3			Y	-0-		9
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			Y	-0-		9
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 3		1 9	Y	1		10
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			Y	-0-		10
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-		10
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			Y	-0-		10
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3		1 9	Y	1		11
TOTAL GAS PROD:		4,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	165110	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 7370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	846	-0-	-1154	2282	846 3		Y	-0-		12
02		2618 N	336	-0-	-2282	-0-	336 3		Y	-0-		12
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-		12
04		450 N	346	-0-	-104	-0-	346 3		Y	-0-		12
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		Y	-0-		12
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		12
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		12
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 3	1 9	Y	1		13
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		Y	-0-		13
10		434 N	394	-0-	-40	-0-	393 3	1 9	Y	1		14
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 3		Y	-0-		14
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 3	1 9	Y	1		15
TOTAL GAS PROD:		5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DUNLAP 91		WELL #:		4	RRCID ->	165334	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7200 - 7572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
02		224 N	53	-0-	-171	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		N	-0-		-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
11		390 N	317	-0-	-73	-0-	317 3		N	-0-		-0-
12		403 N	333	-0-	-70	-0-	333 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 3		WELL #:		5	RRCID ->	165717	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7095 - 7395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 66		WELL #:		1	RRCID ->	165724	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6520 - 7140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER 4		WELL #:		4	RRCID ->	171466	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 6900 - 7310	
01		2000 N	-0-	-0-	-2000	2109			Y	-0-	7	
02		2800 N	873	-0-	-1927	182	872 3	1 9	Y	1	8	
03		789 N	607	-0-	-182	-0-	607 3		Y	-0-	8	
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	8	
05		837 N	379	-0-	-458	-0-	378 3	1 9	Y	1	9	
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	563 3	1 9	Y	1	10	
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-	10	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-	10	
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-	10	
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-	10	
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		Y	-0-	10	
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9	Y	1	11	
TOTAL GAS PROD:			6,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HOOVER 4		WELL #:		6	RRCID ->	174957	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6765 - 6970	
01		2000 N	-0-	-0-	-2000	880			Y	-0-	7	
02		1241 N	361	-0-	-880	-0-	361 3		Y	-0-	7	
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	Y	1	8	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-	8	
05		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3		Y	-0-	8	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	8	
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-	8	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 3	1 9	Y	1	9	
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-	9	
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 3	1 9	Y	1	10	
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	10	
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:			3,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

AMERICAN (CANYON)		//CONT.//		02328 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
HOOVER 3B		WELL #:		9	RRCID ->	184164	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6824 - 7428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	830	-0-	-1170	3255	830 3		Y	-0-		11
02		2800 N	545	-0-	-2255	1000	545 3		Y	-0-		11
03		1541 N	541	-0-	-1000	-0-	540 3	1 9	Y	1		12
04		720 N	367	-0-	-353	-0-	367 3		Y	-0-		12
05		589 N	366	-0-	-223	-0-	366 3		Y	-0-		12
06		510 N	385	-0-	-125	-0-	384 3	1 9	Y	1		13
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-		13
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		13
09		390 N	278	-0-	-112	-0-	278 3		Y	-0-		13
10		558 N	469	-0-	-89	-0-	469 3		Y	-0-		13
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 3	1 9	Y	1		14
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		6,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HOOVER 4		WELL #:		5	RRCID ->	199971	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 6780 - 7390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 N	-0-	-0-	-2000	1472			Y	-0-		7
02		1874 N	402	-0-	-1472	-0-	401 3	1 9	Y	1		8
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		8
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		8
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3		Y	-0-		8
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	352 3		Y	-0-		8
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 3	1 9	Y	1		9
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-		9
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	Y	1		10
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-		10
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		10
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		5,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER)		02328 495		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327										
MITCHELL STATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156456	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2524 - 2550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741  
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-	
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-	
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-	
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-	
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-	
06		1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-			-0-	
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-	
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-	
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-	
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			-0-	
11		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190	3			N	-0-			-0-	
12		1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,612													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
12	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-			-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3			N	-0-			-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-			-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-			-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-			-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-			-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-			-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-		83	3			N	-0-			-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			973													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741  
 HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	252 #	38	-0-	-214	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12	310 #	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741										
DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 -	4136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03		279 #	124	-0-	-155	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		120 #	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11		150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,038			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 -	3750	
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				855			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 -	4219	
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
10		465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11		450 #	390	-0-	-60	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12		496 #	392	-0-	-104	-0-	392	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,826			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
05		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
08		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			298					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANDREW A. (CANYON)				02718 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
APACHE CORPORATION				027200									
MISS ELA "K"		WELL #:		2	RRCID ->	075673	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7802 - 7843	
01		707 R	707	-0-	-0-	-0-	274	1	433	3	N	-0-	135
02		420 #	260	-0-	-160	-0-	108	1	152	3	N	-0-	135
03		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	135
04		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	135
05		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	135
06		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-	135
07		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	135
08		465 #	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-	135
09		450 #	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-	135
10		538 R	538	-0-	-0-	-0-	241	1	297	3	N	-0-	135
11		607 R	607	-0-	-0-	-0-	224	1	383	3	N	-0-	135
*12		563 R	563	-0-	-0-	-0-	234	1	329	3	N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:			6,600					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ARES ENERGY, LTD.				029655	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
SUGG "4"		WELL #:		2	RRCID ->	124143	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6478 - 7221	
01		961 #	906	-0-	-55	-0-	75	1	831	2	Y	-0-	228
02		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-	228
03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	Y	-0-	228
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-	228
05		651 #	75	-0-	-576	-0-	75	1			Y	-0-	228
06		630 #	83	-0-	-547	-0-	75	1	8	2	Y	-0-	228
07		651 #	127	-0-	-524	-0-	75	1	52	2	Y	-0-	228
08		186 #	130	-0-	-56	-0-	75	1	55	2	Y	-0-	228
09		DLQ G-10	108	-0-	108	108	75	1	33	2	Y	-0-	228
10		DLQ G-10	82	-0-	82	190	75	1	7	2	Y	-0-	228
11		DLQ G-10	82	-0-	82	272	75	1	7	9	Y	6	234
12		DLQ G-10	92	-0-	92	364	75	1	10	2	Y	6	240
TOTAL GAS PROD:			2,938					TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
ARES ENERGY, LTD.		//CONT.//		029655								
SUGG 3063		WELL #:		1	RRCID ->	170136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7305 -	7353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 3063		WELL #:		2	RRCID ->	265998	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6632 -	6855
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	75 1	64 2	Y	-0-			54
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	75 1	48 2	Y	-0-			54
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75 1	50 2	Y	-0-			54
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	75 1	49 2	Y	-0-			54
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	75 1	51 2	Y	1			55
						1 9						
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	75 1	39 2	Y	-0-			55
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	75 1	34 2	Y	1			56
						1 9						
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	75 1	40 2	Y	-0-			56
09	DLQ G-10	118	-0-	118	118	75 1	43 2	Y	-0-			56
10	DLQ G-10	97	-0-	97	215	75 1	22 2	Y	-0-			56
11	DLQ G-10	111	-0-	111	326	75 1	36 2	Y	-0-			56
12	DLQ G-10	119	-0-	119	445	75 1	44 2	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID ->		208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7626 -	7651
SUGG "19"		WELL #:		1								
01	620 #	609	-0-	-11	-0-	609 2		N	-0-			70
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	525 2		N	-0-			70
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			70
04	600 #	267	-0-	-333	-0-	267 2		N	-0-			70
05	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			70
06	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			70
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			70
08	651 #	642	-0-	-9	-0-	642 2		N	-0-			70
09	630 #	607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-			70
10	651 #	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-			70
11	630 #	608	-0-	-22	-0-	608 2		N	-0-			70
12	651 #	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		806 R	806	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4		65	
02		728 #	721	-0-	-7	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1		66	
03		807 R	807	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2		68	
04		808 R	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-		68	
05		806 #	768	-0-	-38	-0-	-0-	768	2			Y	-0-		68	
06		780 #	715	-0-	-65	-0-	-0-	715	2			Y	-0-		68	
07		837 #	652	-0-	-185	-0-	-0-	652	2			Y	-0-		68	
08		837 #	635	-0-	-202	-0-	-0-	635	2			Y	-0-		68	
09		630 #	565	-0-	-65	-0-	-0-	565	2			Y	-0-		68	
10		663 R	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	6 1	62	
11		659 R	659	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	Y	1		63	
12		651 #	627	-0-	-24	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1		64	
TOTAL GAS PROD:			8,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

-----

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879  
 SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

01		1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-		-0-	
02		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-		-0-	
03		886 R	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-		-0-	
04		810 #	240	-0-	-570	-0-	-0-	240	3			Y	-0-		-0-	
05		837 #	667	-0-	-170	-0-	-0-	667	3			Y	-0-		-0-	
06		994 R	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-		-0-	
07		961 R	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-		-0-	
08		936 R	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-		-0-	
09		923 R	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-		-0-	
10		930 #	905	-0-	-25	-0-	-0-	905	3			Y	-0-		-0-	
11		900 #	893	-0-	-7	-0-	-0-	893	3			Y	-0-		-0-	
12		930 #	901	-0-	-29	-0-	-0-	901	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		18	
02		168 #	165	-0-	-3	-0-	-0-	165	3			N	-0-		18	
03		186 #	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3			N	-0-		18	
04		180 #	157	-0-	-23	-0-	-0-	157	3			N	-0-		18	
05		186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	3			N	-0-		18	
06		180 #	158	-0-	-22	-0-	-0-	158	3			N	-0-		18	
07		186 #	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3			N	-0-		18	
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3			N	-0-		18	
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		18	
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	3			N	-0-		18	
11		180 #	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	3			N	-0-		18	
12		186 #	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	3			N	-0-		18	
TOTAL GAS PROD:			2,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879  
SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			23
02		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			23
03		982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			23
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			23
05		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			23
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			23
07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			23
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			23
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			23
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			23
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			23
*12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

01		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			32
02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			32
03		217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			32
04		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			32
05		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			32
06		270 #	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-			32
07		279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			32
08		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			32
09		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			32
10		217 #	206	-0-	-11	-0-	205	3	1 9	N	1			33
11		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			33
12		217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.// 278879									
SUGG, A. A. "21"		WELL #: 4		RRCID -> 277425		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6691 - 6844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
*12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGG, A A 6		WELL #: 4		RRCID -> 290143		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6725 - 6924	
01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		60
02	84 #	23	-0-	-61	-0-	23	3	N	-0-		60
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		60
04	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2178	3	129 9	N	117	177
05	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1612	3	144 9	N	131	308
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	74	204
07	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1142	3	72 9	N	65	269
08	2232 #	1150	-0-	-1082	-0-	1091	3	59 9	N	54	323
09	2160 #	1037	-0-	-1123	-0-	983	3	54 9	N	49	196
10	1767 #	1071	-0-	-696	-0-	1018	3	53 9	N	48	244
11	1170 #	982	-0-	-188	-0-	931	3	51 9	N	46	290
12	1209 #	1002	-0-	-207	-0-	947	3	55 9	N	50	340
TOTAL GAS PROD:		10,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		634					

GANADOR OPERATING, LLC		293514		RRCID -> 140923		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6487 - 6638	
SUGG 29 SE		WELL #: 1									
01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	50	1	839 3	Y	83	128
02	878 R	878	-0-	-0-	-0-	48	1	811 3	Y	17	145
03	899 #	893	-0-	-6	-0-	52	1	818 3	Y	21	166
04	900 #	566	-0-	-334	-0-	33	1	510 3	Y	21	187
05	930 #	714	-0-	-216	-0-	42	1	654 3	Y	16	203
06	900 #	668	-0-	-232	-0-	18	9	613 3	Y	16	219
07	930 #	562	-0-	-368	-0-	37	1	510 3	Y	17	236
08	899 #	535	-0-	-364	-0-	18	9	483 3	Y	19	125
09	DLQ G-10	498	-0-	498	498	31	1	456 3	Y	12	137
10	DLQ G-10	542	-0-	542	1040	29	1	510 3	Y	-0-	137
11	1726 R	686	-0-	-1040	-0-	13	9	644 3	Y	-0-	137
*12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	42	1	260 3	Y	58	195
TOTAL GAS PROD:		7,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		280					

OIL AND GAS DIVISION

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514  
 SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591  
 SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 #	333	-0-	-349	-0-	326 2	7 9	N	6			150
02		616 #	282	-0-	-334	-0-	279 2	3 9	N	3			153
03		682 #	74	-0-	-608	-0-	73 2	1 9	N	1			154
04		660 #	572	-0-	-88	-0-	572 2		N	-0-			154
05		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			154
06		737 R	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9	N	1			155
07		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			155
08		682 #	253	-0-	-429	-0-	251 2	2 9	N	2			157
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			157
10		682 #	142	-0-	-540	-0-	142 2		N	-0-			157
11		660 #	278	-0-	-382	-0-	278 2		N	-0-			157
12		682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

-----

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

01		0 W	-0-	-0-	-0-	5150			Y	-0-			-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5248 R	2317	-0-	-2931	-0-	2317	3		Y	-0-			14
02	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-			14
03	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-			14
04	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-			14
05	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			14
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		Y	-0-			14
07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-			14
08	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		Y	-0-			14
09	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-			14
10	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-			14
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-			14
*12	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

01	1635 R	301	-0-	-1334	-0-	301	3		Y	-0-			13
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			13
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3		Y	-0-			13
04	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	3		Y	-0-			13
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3		Y	-0-			13
06	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	3		Y	-0-			13
07	403 #	274	-0-	-129	-0-	274	3		Y	-0-			13
08	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	3		Y	-0-			13
09	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	3		Y	-0-			13
10	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	3		Y	-0-			13
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	3		Y	-0-			13
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
UPP OPERATING, LLC				875310									
RICHEY 34				WELL #:	1	RRCID ->	226050	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6234 - 6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			239
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			239
03		465 #	213	-0-	-252	-0-	108 3	105 9	N	95	163 1		171
04		450 #	16	-0-	-434	-0-	1 3	15 9	N	14			185
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	1	157 1		29
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	29 1		-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				229	TOTAL CONDENSATE PROD:				110				

ANGUS (CANYON)				02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206									
HENDERSON, JOHN LEE, JR.				WELL #:	1	RRCID ->	068072	COMPL. DATE	06/19/1976	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	Y	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	22 1	143 2	Y	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	37 1	245 2	Y	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	38 1	257 2	Y	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	37 1	237 2	Y	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	28 1	207 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	22 1	179 2	Y	-0-			-0-
*12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	40 1	331 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,636	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HENDERSON, J. L. JR. "A"				WELL #:	202	RRCID ->	112216	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8075 - 9023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	414 2	Y	2	2 1		2
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58 1	1191 2	Y	2	3 1		1
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	10 1	216 2	Y	4	2 1		3
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	1	3 1		1
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	205 1	1326 2	Y	2	2 1		1
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	97 1	1219 2	Y	4	3 1		2
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	209 1	1378 2	Y	1	2 1		1
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	215 1	1443 2	Y	3	3 1		1
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	205 1	1333 2	Y	3	3 1		1
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	159 1	1197 2	Y	2	3 1		-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127 1	1021 2	Y	4	3 1		1
*12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	175 1	1440 2	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:				13,948	TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
HENDERSON 4		WELL #:		1	RRCID ->	139334	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7708 - 7921	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	2	2 1		2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	Y	1	3 1		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y	4	1 1		3
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31 1	364 2	Y	1	3 1		1
05	372 N	214	-0-	-158	-0-	28 1	184 2	Y	2	2 1		1
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	18 1	221 2	Y	4	3 1		2
07	341 N	230	-0-	-111	-0-	30 1	199 2	Y	1	2 1		1
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31 1	208 2	Y	3	3 1		1
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	30 1	193 2	Y	3	3 1		1
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28 1	217 2	Y	2	3 1		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	217 2	Y	4	3 1		1
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45 1	370 2	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

ZARVONA ENERGY LLC		950523		2501	RRCID ->	217418	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7821 - 7867	
CHANDLER		WELL #:		2501								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			67
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			67
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3		N	-0-			67
04	300 N	94	-0-	-206	-0-	94 3		N	-0-			67
05	310 N	68	-0-	-242	-0-	68 3		N	-0-			67
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74 3		N	-0-			67
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			67
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 3	3 9	N	3			70
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	60 1		10
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 3	1 9	N	1			11
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			11
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 3	3 9	N	3			14
TOTAL GAS PROD:		2,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

-----															
ANGUS (STRAWN)			02901 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206												
HENDERSON, J. L. JR. "A"			WELL #: 102			RRCID -> 074966			COMPL. DATE 07/29/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	88	-0-	-191	-0-	12	1	76	2	Y	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	Y	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
HENDERSON, J. L. JR. "A"			WELL #: 202			RRCID -> 112218			COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
HENDERSON, J. L. JR. "B"			WELL #: 204			RRCID -> 129300			COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	2	2	1	2
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	1	3	1	-0-
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	1	9	10	1	Y	5	2	1	3
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	6	9	15	1	Y	1	3	1	1
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	9	40	1	Y	2	2	1	1
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	2	9	30	1	Y	4	3	1	2
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	9	51	1	Y	1	2	1	1
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	9	52	1	Y	3	3	1	1
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	3	9	50	1	Y	3	3	1	1
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	3	9	138	1	Y	2	3	1	-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	2	9	175	1	Y	4	3	1	1
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	4	9	52	1	Y	6	6	1	1
TOTAL GAS PROD:			6,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		304	RRCID ->	132615	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8645 - 8811
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	21	1	133	2	Y	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	-0-	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & H DRILLING CO.		WELL #:		4039	RRCID ->	137067	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7657 - 8836
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	21	1	419	2	Y	2	2 1
02	476 N	398	-0-	-78	-0-	18	1	378	2	Y	2	3 1
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	22	1	458	2	Y	4	2 1
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	32	1	367	2	Y	1	3 1
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	45	1	292	2	Y	2	2 1
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	33	1	413	2	Y	4	3 1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	1	2 1
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	3	3 1
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3	3 1
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	2	3 1
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	Y	4	3 1
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	6	6 1
TOTAL GAS PROD:		5,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	20	1	431	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	32	1	377	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	847	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	107	1	704	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	110	1	737	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	105	1	681	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1130	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	155	1	1241	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	161	1	1323	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		11,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	431	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	93	1	605	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	658	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	637	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	86	1	661	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	75	1	601	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	76	1	623	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-		9 1	187	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	128	-0-	-12		5 1	123	2	Y	-0-					-0-
03		155 N	141	-0-	-14		6 1	135	2	Y	-0-					-0-
04		594 N	594	-0-	-0-		47 1	547	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	101	-0-	-54		14 1	87	2	Y	-0-					-0-
06		150 N	107	-0-	-43		8 1	99	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	123	-0-	-32		16 1	107	2	Y	-0-					-0-
08		129 N	129	-0-	-0-		17 1	112	2	Y	-0-					-0-
09		120 N	120	-0-	-0-		16 1	104	2	Y	-0-					-0-
10		401 N	401	-0-	-0-		43 1	358	2	Y	-0-					-0-
11		506 N	506	-0-	-0-		56 1	450	2	Y	-0-					-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-		57 1	467	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,070											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

H & H DRILLING CO.		WELL #:	6039	RRCID ->	169088	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7661	-	8724		
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	8 1	171	2	Y	2	2	1	2	
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	2 9 4 1	99	2	Y	2	3	1	1	
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	2 9 23 1	485	2	Y	4	2	1	3	
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	4 9 33 1	379	2	Y	1	3	1	1	
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	1 9 15 1	97	2	Y	2	2	1	1	
06		480 N	152	-0-	-328	-0-	2 9 11 1	137	2	Y	4	3	1	2	
07		434 N	124	-0-	-310	-0-	4 9 16 1	107	2	Y	1	2	1	1	
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 9 17 1	112	2	Y	3	3	1	1	
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	3 9 16 1	104	2	Y	3	3	1	1	
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	6 1 2 9	38	2	Y	2	3	1	-0-	
11		120 N	15	-0-	-105	-0-	1 1 4 9	10	2	Y	4	3	1	1	
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 9 19 1	156	2	Y	6	6	1	1	
TOTAL GAS PROD:			2,099											TOTAL CONDENSATE PROD:	34

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	405 2	Y	2	2	1	2
						2	9						
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	15	1	305 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404 2	Y	4	2	1	3
						4	9						
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	387 2	Y	1	3	1	1
						1	9						
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	39	1	256 2	Y	2	2	1	1
						2	9						
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	423 2	Y	4	3	1	2
						4	9						
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	459 2	Y	1	2	1	1
						1	9						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	443 2	Y	2	3	1	-0-
						2	9						
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	394 2	Y	4	3	1	1
						4	9						
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409 2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	588 2	Y	2	2	1	2
						2	9						
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	886 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	17	1	350 2	Y	4	2	1	3
						4	9						
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	27	1	309 2	Y	1	3	1	1
						1	9						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	110	1	716 2	Y	2	2	1	1
						2	9						
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	523 2	Y	4	3	1	2
						4	9						
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	88	1	582 2	Y	1	2	1	1
						1	9						
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	609 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	563 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	132	1	1073 2	Y	2	3	1	-0-
						2	9						
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	151	1	1211 2	Y	4	3	1	1
						4	9						
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	137	1	1129 2	Y	6	6	1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		9,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			34				



OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	13	RRCID ->	169820	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7764 -	8916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	28	1	582	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	104	1	675	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	99	1	748	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	840 N	722	-0-	-118	-0-	80	1	638	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	80	1	662	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

H & H DRILLING CO.		WELL #:	9039	RRCID ->	178473	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8759 -	8836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	519	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	4	3	1	1
						4	9							
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	N	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		6,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1238	RRCID ->	179112	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8616 -	8636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:	8039	RRCID ->	181259	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8791 -	8851
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B"		WELL #:	9038	RRCID ->	181260	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7706 -	8592		
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	41	1	842	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	899 N	540	-0-	-359	-0-	24	1	512	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	899 N	710	-0-	-189	-0-	95	1	613	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	1116 N	848	-0-	-268	-0-	112	1	735	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	837 N	306	-0-	-531	-0-	42	1	262	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	4	3	1	1
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,613											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 8518 - 8592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8705 - 8774		
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	22 1	451 2	N	2	2 1	2	
02	448 N	302	-0-	-146	-0-	2 9	286 2	N	2	3 1	1	
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14 1	889 2	N	4	2 1	3	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2 9	705 2	N	1	3 1	1	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	4 9	366 2	N	2	2 1	1	
06	660 N	91	-0-	-569	-0-	61 1	48 2	N	4	3 1	2	
07	682 N	389	-0-	-293	-0-	1 9	337 2	N	1	2 1	1	
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	57 1	353 2	N	3	3 1	1	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2 9	326 2	N	3	3 1	1	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3 9	466 2	N	2	3 1	-0-	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59 1	490 2	N	4	3 1	1	
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	61 1	545 2	N	6	6 1	1	
TOTAL GAS PROD:		5,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7658 - 8605		
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	527 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23 1	485 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	59 1	693 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	74 1	478 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	33 1	409 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67 1	444 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	69 1	465 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	66 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	183	-0-	-282	-0-	25 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206  
 HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	-0-			-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

01	930 N	688	-0-	-242	-0-	32	1	654	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	672 N	361	-0-	-311	-0-	16	1	343	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	660 N	499	-0-	-161	-0-	39	1	459	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	451	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	990 N	841	-0-	-149	-0-	62	1	775	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	131	1	882	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	126	1	815	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	961 N	365	-0-	-596	-0-	49	1	314	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	990 N	25	-0-	-965	-0-	2	1	19	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	961 N	21	-0-	-940	-0-	2	1	19	2	N	-0-	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 1239		RRCID -> 204366	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8651 - 8852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	25 1 2 9	506 2	N	2	2 1		2
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	578 2	N	2	3 1		1
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9	889 2	N	4	2 1		3
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	711 2	N	1	3 1		1
05	682 N	519	-0-	-163	-0-	69 1 2 9	448 2	N	2	2 1		1
06	900 N	485	-0-	-415	-0-	35 1 4 9	446 2	N	4	3 1		2
07	806 N	495	-0-	-311	-0-	65 1 1 9	429 2	N	1	2 1		1
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	67 1 3 9	449 2	N	3	3 1		1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	64 1 3 9	415 2	N	3	3 1		1
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	66 1 2 9	513 2	N	2	3 1		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	63 1 4 9	503 2	N	4	3 1		1
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	57 1 7 9	467 2	N	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		7,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7658 - 8931			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	2200 2	N	2	2 1		2
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9	1114 2	N	2	3 1		1
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	1266 2	N	4	2 1		3
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9	996 2	N	1	3 1		1
05	992 N	459	-0-	-533	-0-	61 1 2 9	396 2	N	2	2 1		1
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	59 1 4 9	739 2	N	4	3 1		2
07	992 N	512	-0-	-480	-0-	67 1 1 9	444 2	N	1	2 1		1
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9	465 2	N	3	3 1		1
09	810 N	498	-0-	-312	-0-	66 1 3 9	429 2	N	3	3 1		1
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	531 2	N	2	3 1		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	66 1 4 9	533 2	N	4	3 1		1
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	80 1 7 9	662 2	N	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		10,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 1438		RRCID -> 205426	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH	8787	PERF. 8539	-	8590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	38 1	779 2	N	2	2 1		2
02	756 N	550	-0-	-206	-0-	25 1	523 2	N	2	3 1		1
03	837 N	597	-0-	-240	-0-	27 1	566 2	N	4	2 1		3
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	58 1	671 2	N	1	3 1		1
05	620 N	505	-0-	-115	-0-	67 1	436 2	N	2	2 1		1
06	570 N	95	-0-	-475	-0-	7 1	84 2	N	4	3 1		2
07	744 N	107	-0-	-637	-0-	14 1	92 2	N	1	2 1		1
08	496 N	114	-0-	-382	-0-	14 1	97 2	N	3	3 1		1
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14 1	89 2	N	3	3 1		1
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	34 1	286 2	N	2	3 1		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45 1	357 2	N	4	3 1		1
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45 1	370 2	N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

H & H DRILLING CO.		WELL #:	740	RRCID -> 205582	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8680	-	8689		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	25 1	499 2	N	2	2 1		2
02	588 N	265	-0-	-323	-0-	12 1	251 2	N	2	3 1		1
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	56 1	1186 2	N	4	2 1		3
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	79 1	926 2	N	1	3 1		1
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	27 1	174 2	N	2	2 1		1
06	840 N	298	-0-	-542	-0-	22 1	272 2	N	4	3 1		2
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	93 1	612 2	N	1	2 1		1
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	95 1	642 2	N	3	3 1		1
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	91 1	592 2	N	3	3 1		1
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82 1	631 2	N	2	3 1		-0-
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	75 1	603 2	N	4	3 1		1
*12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113 1	934 2	N	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		8,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1538		RRCID -> 205866	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8571	-		8624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	48	1	975	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1235	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	142	1	918	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	80	1	1001	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	165	1	1087	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	169	1	1139	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	162	1	1051	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	156	1	1213	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1164	2	N	4	3	1	1
						4	9							
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010	RRCID -> 206143	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 7740	-		8888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	868 N	745	-0-	-123	-0-	35	1	708	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	952 N	896	-0-	-56	-0-	40	1	854	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	992 N	258	-0-	-734	-0-	11	1	243	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	720 N	243	-0-	-477	-0-	19	1	223	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	992 N	871	-0-	-121	-0-	116	1	753	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	107	1	704	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	110	1	737	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	990 N	789	-0-	-201	-0-	105	1	681	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	806 N	575	-0-	-231	-0-	69	1	504	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	810 N	454	-0-	-356	-0-	49	1	401	2	N	4	3	1	1
						4	9							
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	128	1	1051	2	N	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		8,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. HENDERSON, J.L. JR. "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	604	RRCID ->	206767	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8664 - 8902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	558 N	219	-0-	-339	-0-	10	1	207	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	14	1	281	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	17	1	350	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	44	1	286	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	42	1	338	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	434 N	94	-0-	-340	-0-	9	1	78	2	N	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		4,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

H & H DRILLING CO.		WELL #:	8040	RRCID ->	207125	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8544 - 8666				
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	18	1	374	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	59	1	385	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	570 N	400	-0-	-170	-0-	29	1	367	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	60	1	399	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	467	2	N	4	3	1	1
						4	9							
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		5,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								



ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 1339		RRCID -> 207148	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8690	-		8894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	25	1	510	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	68	1	438	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	810 N	506	-0-	-304	-0-	37	1	465	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	77	1	505	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	75	1	489	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	67	1	513	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	59	1	473	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		7,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HENDERSON, J.L. JR. "B"				WELL #: 504	RRCID -> 208094	COMPL. DATE 09/03/2004				TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7649	-		8794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	158	2	N	2	2 1	2			
						2	9									
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	2	3 1	1			
						2	9									
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	4	2 1	3			
						4	9									
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	1	3 1	1			
						1	9									
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	22	1	145	2	N	2	2 1	1			
						2	9									
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	25	1	315	2	N	4	3 1	2			
						4	9									
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	37	1	245	2	N	1	2 1	1			
						1	9									
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	3	3 1	1			
						3	9									
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	37	1	237	2	N	3	3 1	1			
						3	9									
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	28	1	207	2	N	2	3 1	-0-			
						2	9									
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	22	1	173	2	N	4	3 1	1			
						4	9									
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	28	1	234	2	N	6	6 1	1			
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		3,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 1338		RRCID -> 208362		COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8669	-	8774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55 1	1107 2	N	2	2 1		2	
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	79 1	1666 2	N	2	3 1		1	
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	74 1	1565 2	N	4	2 1		3	
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	106 1	1231 2	N	1	3 1		1	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	128 1	832 2	N	2	2 1		1	
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	65 1	818 2	N	4	3 1		2	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	135 1	888 2	N	1	2 1		1	
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	138 1	930 2	N	3	3 1		1	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	132 1	859 2	N	3	3 1		1	
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	73 1	516 2	N	2	3 1		-0-	
11	660 N	321	-0-	-339	-0-	35 1	282 2	N	4	3 1		1	
12	682 N	327	-0-	-355	-0-	35 1	292 2	N	-0-	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

JONES RANCH "B"		WELL #: 1638		RRCID -> 208376		COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8642	-	8791
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	32 1	644 2	N	-0-			-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	33 1	683 2	N	-0-			-0-	
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41 1	862 2	N	-0-			-0-	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	59 1	692 2	N	-0-			-0-	
05	806 N	546	-0-	-260	-0-	73 1	473 2	N	-0-			-0-	
06	870 N	502	-0-	-368	-0-	37 1	465 2	N	-0-			-0-	
07	775 N	582	-0-	-193	-0-	77 1	505 2	N	-0-			-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 1	529 2	N	-0-			-0-	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	75 1	489 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	432	-0-	-157	-0-	52 1	380 2	N	-0-			-0-	
11	600 N	317	-0-	-283	-0-	35 1	282 2	N	-0-			-0-	
12	589 N	327	-0-	-262	-0-	35 1	292 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	8 1	153 2	N	2	2 1		2
							2 9						
02		196 N	163	-0-	-33	-0-	8 1	153 2	N	2	3 1		1
							2 9						
03		186 N	117	-0-	-69	-0-	5 1	108 2	N	4	2 1		3
							4 9						
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	8 1	89 2	N	1	3 1		1
							1 9						
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	18 1	114 2	N	2	2 1		1
							2 9						
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	4	3 1		2
							4 9						
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	19 1	122 2	N	1	2 1		1
							1 9						
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	128 2	N	3	3 1		1
							3 9						
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	118 2	N	3	3 1		1
							3 9						
10		155 N	53	-0-	-102	-0-	7 1	44 2	N	2	3 1		-0-
							2 9						
11		150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	13 2	N	4	3 1		1
							4 9						
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	195 2	N	6	6 1		1
							7 9						

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

H & H DRILLING CO.		WELL #:	340	RRCID ->	208898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8504 -	8609
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3 1		1
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	N	4	2 1		3
						4 9						
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	313 2	N	1	3 1		1
						1 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		1
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	4	3 1		2
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	1	2 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1		1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2039		RRCID -> 210145	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH	9105	PERF. 8706	-	8898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	572	-0-	-203	-0-	27 1	544 2	N	1	1	1			1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30 1	615 2	N	1	2	1			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38 1	809 2	N	4	1	1			3
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56 1	649 2	N	1	3	1			1
05	713 N	539	-0-	-174	-0-	72 1	465 2	N	2	2	1			1
06	810 N	461	-0-	-349	-0-	34 1	423 2	N	4	3	1			2
07	744 N	530	-0-	-214	-0-	70 1	459 2	N	1	2	1			1
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	72 1	481 2	N	3	3	1			1
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	69 1	444 2	N	3	3	1			1
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	75 1	590 2	N	2	3	1			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	76 1	607 2	N	4	3	1			1
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	87 1	720 2	N	6	6	1			1
TOTAL GAS PROD:		7,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #: 704		RRCID -> 215564	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8579	-	8868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	10 1	208 2	N	2	2	1			2
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	N	1	3	1			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	N	4	1	1			3
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	217 2	N	1	3	1			1
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	26 1	166 2	N	2	2	1			1
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	11 1	141 2	N	4	3	1			2
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	23 1	153 2	N	1	2	1			1
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24 1	160 2	N	3	3	1			1
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23 1	148 2	N	3	3	1			1
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	188 2	N	2	3	1			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	N	4	3	1			1
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	N	6	6	1			1
TOTAL GAS PROD:		2,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		904	RRCID ->	215572	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8548 - 8871		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	2	N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1040	RRCID ->	227626	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	8680 - 8772		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	41	1	839	2	N	2	2	1	2
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	N	2	3	1	1
03	1054 N	427	-0-	-627	-0-	19	1	404	2	N	4	2	1	3
04	840 N	388	-0-	-452	-0-	31	1	356	2	N	1	3	1	1
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	138	1	895	2	N	2	2	1	1
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	939	2	N	4	3	1	2
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	N	1	2	1	1
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	129	1	866	2	N	3	3	1	1
09	1020 N	926	-0-	-94	-0-	123	1	800	2	N	3	3	1	1
10	961 N	626	-0-	-335	-0-	76	1	548	2	N	2	3	1	-0-
11	960 N	438	-0-	-522	-0-	48	1	386	2	N	4	3	1	1
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	99	1	817	2	N	6	6	1	1
TOTAL GAS PROD:		9,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8602	-	8698	
H&H DRILLING COMPANY		WELL #:		5040	RRCID ->	228025							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	187	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	22	1	140	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	420 N	141	-0-	-279	-0-	10	1	127	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	372 N	160	-0-	-212	-0-	21	1	138	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		2,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		4040	RRCID ->	228940	COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH	8863	PERF. 8556	-	8568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1		1
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1		1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	4	3 1		2
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	1	2 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		870		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. HENDERSON, J. L. JR. "A"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 7020		RRCID -> 232203	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9050	-	9072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	33	1	383	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	571	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	37	1	245	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	434 N	298	-0-	-136	-0-	38	1	257	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	37	1	237	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	451	2	N	4	3	1	1
						4	9							
*12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	739	2	N	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		5,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 820	RRCID -> 233484	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH	9279	PERF. 9021	-	9072					
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	72	1	1466	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	-0-			-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	160	1	1039	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	2070 N	1070	-0-	-1000	-0-	79	1	987	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	1891 N	1236	-0-	-655	-0-	163	1	1072	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	167	1	1122	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	160	1	1037	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	137	1	1048	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	120	1	960	2	N	4	3	1	1
						4	9							
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	N	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		16,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 238656		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	22	1	446	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	420 N	177	-0-	-243	-0-	8	1	167	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	382	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	600 N	385	-0-	-215	-0-	28	1	353	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	58	1	383	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	469	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		5,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1150	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	136	1	881	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	1440 N	902	-0-	-538	-0-	66	1	832	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	1302 N	745	-0-	-557	-0-	137	1	607	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	141	1	946	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	135	1	874	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1121	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	142	1	1135	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		13,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							



ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		1120	RRCID ->	240951	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8812	-	8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		3162 X	2035	-0-	-1127	-0-	95 1	1938	2	N	2	2	1	2
							2 9							
02		2380 X	2279	-0-	-101	-0-	104 1	2173	2	N	2	3	1	1
							2 9							
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	159 1	3368	2	N	4	2	1	3
							4 9							
04		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	231 1	2697	2	N	1	3	1	1
							1 9							
05		2511 X	2029	-0-	-482	-0-	271 1	1756	2	N	2	2	1	1
							2 9							
06		3420 X	1831	-0-	-1589	-0-	135 1	1692	2	N	4	3	1	2
							4 9							
07		3534 X	2117	-0-	-1417	-0-	279 1	1837	2	N	1	2	1	1
							1 9							
08		3534 X	2214	-0-	-1320	-0-	286 1	1925	2	N	3	3	1	1
							3 9							
09		2940 X	2054	-0-	-886	-0-	274 1	1777	2	N	3	3	1	1
							3 9							
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	280 1	2187	2	N	2	3	1	-0-
							2 9							
11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	270 1	2165	2	N	4	3	1	1
							4 9							
*12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	284 1	2335	2	N	6	6	1	1
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			28,553		TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		620	RRCID ->	244265	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9026	-	9078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8964 - 9000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	217	2	N	2	2
						2	9					
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	10	1	207	2	N	1	3
						1	9					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	4	1
						4	9					3
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	1	3
						1	9					1
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	26	1	169	2	N	2	2
						2	9					1
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	17	1	211	2	N	4	3
						4	9					1
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	35	1	230	2	N	1	2
						1	9					1
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	N	3	3
						3	9					1
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	N	3	3
						3	9					1
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	28	1	215	2	N	2	3
						2	9					-0-
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	24	1	191	2	N	4	3
						4	9					1
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	6	6
						7	9					1
TOTAL GAS PROD:		3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

DJH OIL & GAS LLC		221734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8940 - 9209		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-	21
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	21
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	N	1	22
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1	23
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-	23
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-	23
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	24
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	24
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-	24
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	24
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1	25
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		20,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HENRY PETROLEUM LLC		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8682 - 8715		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8632 - 8684		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	993	-0-	993	-0-	993	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	964	-0-	964	-0-	1957	964	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	996	-0-	996	-0-	2953	996	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	813	-0-	813	-0-	3766	813	2	N	-0-			-0-
*10	4651 X	885	-0-	-3766	-0-		885	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8690 - 8730		
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		3	RRCID ->	202814	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7704 - 8877
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	2	1	117	2	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	2	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-		-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208279	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7621 - 8564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		885106		H & H DRILLING COMPANY		WELL #:	1H	RRCID ->	166623	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9115 - 10130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	166803	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7660 - 8612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----												
ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106												
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		//CONT.//		885106							
HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 7623 - 8650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7572 - 8690
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARDEN, S. (CANYON SD.)		03492 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812									
OSTRANDER		WELL #:		30	RRCID ->	285852	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 6311 - 6388
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ARLEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION  
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082  
 FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		338 N	338	-0-	-0-	3 1	335 2	N	-0-		128
02		410 N	410	-0-	-0-	4 1	406 2	N	-0-		128
03		413 N	413	-0-	-0-	4 1	409 2	N	-0-		128
04		384 N	384	-0-	-0-	3 1	381 2	N	-0-		128
05		399 N	399	-0-	-0-	4 1	395 2	N	-0-		128
06		381 N	381	-0-	-0-	3 1	378 2	N	-0-		128
07		405 N	405	-0-	-0-	4 1	401 2	N	-0-		128
08		385 N	385	-0-	-0-	3 1	382 2	N	-0-		128
09		367 N	367	-0-	-0-	3 1	364 2	N	-0-		128
10		375 N	375	-0-	-0-	3 1	372 2	N	-0-		128
11		360 N	358	-0-	-2	3 1	355 2	N	-0-		128
12		372 N	362	-0-	-10	3 1	359 2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			4,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE  
 KATSCO ENERGY, INC. 451645  
 GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1357	-0-	-38	1357 3		N	-0-		195
02		1232 N	999	-0-	-233	999 3		N	-0-		195
03		1364 N	1346	-0-	-18	1346 3		N	-0-		195
04		1320 N	1296	-0-	-24	1296 3		N	-0-		195
05		1329 N	1329	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		195
06		1290 N	948	-0-	-342	948 3		N	-0-		195
07		1333 N	1286	-0-	-47	1286 3		N	-0-		195
08		1333 N	1276	-0-	-57	1276 3		N	-0-		195
09		1233 N	1233	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		195
10		1271 N	1259	-0-	-12	1259 3		N	-0-		195
11		1230 N	1218	-0-	-12	1218 3		N	-0-		195
12		1271 N	1263	-0-	-8	1263 3		N	-0-		195
TOTAL GAS PROD:			14,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
 SMC OIL & GAS, INC. 789634  
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN  
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783  
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21307 01/25/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	512	-0-	-658	-0-	512	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528	2	N	-0-	-0-
11	870 N	512	-0-	-358	-0-	512	2	N	-0-	-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-	-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-	-0-
05	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2	N	-0-	-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2	N	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
02	6272	X	5188	-0-	-1084	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2		N	-0-			-0-
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	6769	-0-	-299	-0-	6769	2		N	-0-			-0-
06	7050	X	4767	-0-	-2283	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	5620	-0-	-1665	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
08	7285	X	5319	-0-	-1966	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
09	7050	X	5579	-0-	-1471	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	6032	-0-	-726	-0-	6032	2		N	-0-			-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
*12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CLEAR FORK)		04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
BAGGETT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423					
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER RANCH (CANYON)		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618									
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 065859		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	309 2	66 9	Y	60	190 1	8
02	280 N	162	-0-	-118 B	-0-	159 2	3 9	Y	3		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	1		12
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-		12
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	1		13
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		537		TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A			
01	527 N	248	-0-	-279 B	-0-	241 2	7 9	Y	6		42
02	476 N	162	-0-	-314 B	-0-	161 2	1 9	Y	1		43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	432 2	4 9	Y	4		47
04	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	704 2	8 9	Y	7		54
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	669 2	10 9	Y	9		63
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	638 2	9 9	Y	8		71
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	641 2	6 9	Y	5		76
08	682 N	603	-0-	-79 B	-0-	596 2	7 9	Y	6		82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	607	-0-	-53 B	-0-	599 2	8 9	Y	7		89
10	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	613 2	7 9	Y	6		95
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	581 2	1 9	Y	1		96
12	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	592 2	2 9	Y	2		98
TOTAL GAS PROD:		6,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A			
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	526 2	90 9	Y	82	181 1	70
02	504 N	472	-0-	-32 B	-0-	455 2	17 9	Y	15		85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	525 2	19 9	Y	17		102
04	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	520 2	17 9	Y	15		117
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	540 2	42 9	Y	38		155
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	536 2	48 9	Y	44		199
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	538 2	85 9	Y	77	182 1	94
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	531 2	14 9	Y	13		107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	511 2	46 9	Y	42		149
10	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	519 2	42 9	Y	38		187
11	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	480 2	47 9	Y	43	178 1	52
12	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	502 2	22 9	Y	20		72
TOTAL GAS PROD:		6,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		444					

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618								
BAKER "8"		WELL #:		1	RRCID ->	076406	COMPL. DATE	05/04/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	598	2	12 9	Y	11		53
02	616 N	497	-0-	-119 B	-0-	493	2	4 9	Y	4		57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	595	2	18 9	Y	16		73
04	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	560	2	13 9	Y	12		85
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	594	2	19 9	Y	17		102
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	602	2	14 9	Y	13		115
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	467	2	15 9	Y	14		129
08	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	626	2	11 9	Y	10		139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	625	2	17 9	Y	15		154
10	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	634	2	14 9	Y	13		167
11	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	614	2	3 9	Y	3		170
12	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2		Y	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		7,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #:		1	RRCID ->	079909	COMPL. DATE	11/24/1978	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6704 - 6855	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-		192
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	120 1	72
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-		72
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-		72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-		72
10	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2		N	-0-		72
11	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2		N	-0-		72
12	248 N	37	-0-	-211 B	-0-	37	2		N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		1,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084721	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6757 - 6882	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618										
CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	092046	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6790 - 6862		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	23	-0-	-39 B	-0-		23	2		N	-0-			27
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34	2		N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-		25	2		N	-0-			27
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-			27
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48	2		N	-0-			27
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82	2		N	-0-			27
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-		84	2		N	-0-			27
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82	2		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78	2		N	-0-			27
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2		N	-0-			27
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78	2		N	-0-			27
*12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER		WELL #:		3	RRCID ->	094063	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6948 - 6974			
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		103	2	11	9	Y	10	30	1	16
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-		53	2			Y	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						Y	-0-			16
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		167				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

BAKER "1233"		WELL #:		2	RRCID ->	146127	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	6927 - 7038			
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-		15	2	2	9	Y	2			3
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-		10	2	1	9	Y	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		28	2	1	9	Y	1			5
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		45	2	3	9	Y	3			8
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		43	2	4	9	Y	4			12
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-		41	2	4	9	Y	4			16
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		41	2	2	9	Y	2			18
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-		38	2	2	9	Y	2			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-		38	2	3	9	Y	3			23
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-		39	2	2	9	Y	2			25
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		37	2	1	9	Y	1			26
*12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		38	2	1	9	Y	1			27
TOTAL GAS PROD:		439				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: IRION				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618								
MURPHEY 1219		WELL #:		1	RRCID ->	163610	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 6992 - 7276	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
UNIVERSITY -13-		WELL #:		2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7023 - 7070
01	186 N	36	-0-	-150	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "9A"		WELL #:		5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7060 - 7104
01	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-	23
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	323	2	1 9	N	24
04	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	268	2	3 9	N	27
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	331	2	2 9	N	29
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	337	3	2 9	N	31
07	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	337	3	4 9	N	35
08	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	306	2	3 9	N	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	293	2	8 9	N	45
10	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	294	2	9 9	N	53
*11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	246	2	8 9	N	60
*12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	220	3	26 9	N	27

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6858 - 6880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2021									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY "23"				WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		186 N	115	-0-	-71	B	-0-	7	1	106	3	N	2 2 8 119
								2	9				
02		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	13	1	193	3	N	2 2 8 119
								2	9				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	8	1	127	3	N	2 2 8 119
								2	9				
04		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	11	1	168	3	N	2 2 8 119
								2	9				
05		217 N	121	-0-	-96	B	-0-	7	1	112	3	N	2 2 8 119
								2	9				
06		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	17	1	255	3	N	2 2 8 119
								2	9				
07		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	15	1	228	3	N	2 2 8 119
								2	9				
08		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	14	1	218	3	N	2 2 8 119
								2	9				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		270 N	230	-0-	-40	B	-0-	14	1	214	3	N	2 2 8 119
								2	9				
10		248 N	246	-0-	-2	B	-0-	15	1	229	3	N	2 2 8 119
								2	9				
11		240 N	217	-0-	-23	B	-0-	13	1	202	3	N	2 2 8 119
								2	9				
12		248 N	231	-0-	-17	B	-0-	14	1	215	3	N	2 2 8 119
								2	9				
TOTAL GAS PROD:			2,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION  
 CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432  
 UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	3	N	-0-		190		
02		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	16	1	244	3	N	-0-	169 1	21		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	16	1	253	3	N	-0-		21		
04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	16	1	243	3	N	-0-		21		
05		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	15	1	237	3	N	2		23		
							2	9								
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	15	1	237	3	N	-0-		23		
07		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	24	1	367	3	N	-0-		23		
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	18	1	270	3	N	-0-		23		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	403	3	N	-0-		23		
10		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	37	1	572	3	N	-0-		23		
11		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	27	1	409	3	N	2		25		
							2	9								
12		372 N	178	-0-	-194 B	-0-	11	1	167	3	N	-0-		25		
TOTAL GAS PROD:			3,658												TOTAL CONDENSATE PROD:	4

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

01		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-		
			PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2021											
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

01		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			Y	-0-		5		
02		364 N	251	-0-	-113 B	-0-	251	3			Y	-0-		5		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			Y	-0-		5		
04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			Y	-0-		5		
05		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-		5		
06		390 N	59	-0-	-331 B	-0-	59	3			Y	-0-		5		
07		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-		5		
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			Y	-0-		5		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-		5		
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			Y	-0-		5		
*11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			Y	-0-		5		
*12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-		5		
TOTAL GAS PROD:			4,785												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
STATE "UF"		WELL #:		1	RRCID ->	134449	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7100 - 7129
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	3	Y	-0-		5
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-			Y	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-		5
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
07	T. A.	384	-0-	384 B	384	384	3	Y	-0-		5
08	T. A.	329	-0-	329 B	713	329	3	Y	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 713											
09	T. A.	288	-0-	288 B	1001	288	3	Y	-0-		5
10	420 N	364	-0-	-56 B	945	364	3	Y	-0-		5
*11	1158 N	213	-0-	-945 B	-0-	213	3	Y	-0-		5
*12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		2,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STATE "TB"		WELL #:		1	RRCID ->	135202	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7056 - 7098
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3	Y	-0-		5
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	Y	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	Y	-0-		5
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	Y	-0-		5
05	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3	Y	-0-		5
06	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3	Y	-0-		5
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	Y	-0-		5
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	Y	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	Y	-0-		5
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3	Y	-0-		5
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3	Y	-0-		5
*12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		3,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STATE "TB"		WELL #:		3	RRCID ->	140317	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7059 - 7280
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	Y	-0-		31
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	Y	-0-		31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	Y	-0-		31
04	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	3	Y	-0-		31
05	775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702	3	Y	-0-		31
06	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3	Y	-0-		31
07	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3	Y	-0-		31
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3	Y	-0-		31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3	Y	-0-		31
10	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3	Y	-0-		31
11	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	3	Y	-0-		31
*12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		8,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
STATE "TB"		WELL #:		2	RRCID ->	140652	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7060 - 7107
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		Y	-0-		7
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-		7
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		Y	-0-		7
05	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 3		Y	-0-		7
06	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3		Y	-0-		7
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3		Y	-0-		7
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3		Y	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3		Y	-0-		7
10	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3		Y	-0-		7
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3		Y	-0-		7
*12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		4,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:		A 1	RRCID ->	141325	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7081 - 7314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
06	840 N	710	-0-	-130 B	-0-	710 3		N	-0-		-0-
07	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706 3		N	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3		N	-0-		-0-
10	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
11	690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 3		N	-0-		-0-
*12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORTUNE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	143708	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 5900 - 7370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	626 3	13 9	N	12		12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689 3	12 9	N	11		23
04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	642 3	4 9	N	4		27
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-		27
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-		27
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-		27
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-		27
10	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-		27
*11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-		27
*12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		7,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION			
FORTUNE ENERGY, INC.				278757						
CRAWFORD 1230		WELL #:		2	RRCID -> 089417	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6795	- 6988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	87	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	87	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD "1230"		WELL #:		1	RRCID -> 089658	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6797	- 6919						
01	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1221	2	29	9	N	26		247	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	33	9	N	30	185	1	92
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1202	2	28	9	N	25			117
04	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	33	9	N	30			147
05	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1215	2	28	9	N	25			172
*06	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	30	9	N	27			199
07	1240 N	159	-0-	-1081	B	-0-	159	2			N	-0-			199
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-			199
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	B	-0-					N	-0-			199
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			199
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			199

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

J & J WELL SERVICE, INC.		427433		WELL #:		RRCID -> 207585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 6818	- 6966
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION			
J & J WELL SERVICE, INC.		//CONT.//	427433						
SPRING CREEK		WELL #:		RRCID -> 207586	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 6881 - 6900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC.		630591							
UNIVERSITY "23"		WELL #:	5	RRCID -> 184514	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	7425 PERF. 7030 - 7314		
01	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	454 2	N	-0-
02	420 N	319	-0-	-101	B	-0-	319 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 2	N	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-
06	450 N	363	-0-	-87	B	-0-	363 2	N	-0-
07	465 N	363	-0-	-102	B	-0-	363 2	N	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2	N	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 2	N	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 2	N	-0-
12	465 N	429	-0-	-36	B	-0-	429 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "23"		WELL #:	6	RRCID -> 187673	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 7052 - 7107		
01	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2	N	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 2	N	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 2	N	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536 2	N	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2	N	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2	N	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 2	N	-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: IRION			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BAKER -1148-		WELL #:		2	RRCID ->	282904	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 6866 - 6880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-	27	
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-	27	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-	27	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	27	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-	27	
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-	27	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-	27	
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:		554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		UNIVERSITY "D"	WELL #:	1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6621 - 6898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES "39"		WELL #:		1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6256 - 6312
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-	-0-	
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
10	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
UNIVERSITY 53-17		WELL #:		1	RRCID ->	141153	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7038 - 7080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3				N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3				N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3				N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3				N	-0-			-0-
06	450 N	379	-0-	-71 B	-0-	379 3				N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3				N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3				N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3				N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3				N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 14		WELL #:		2	RRCID ->	141689	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7020 - 7131
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3				N	-0-	35
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 3				N	-0-	35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3				N	-0-	35
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3				N	-0-	35
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3				N	-0-	35
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3				N	-0-	35
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3				N	-0-	35
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3				N	-0-	35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3				N	-0-	35
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3				N	-0-	35
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3				N	-0-	35
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	35

TOTAL GAS PROD: 1,002

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 17		WELL #:		2	RRCID ->	142178	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7011 - 7059
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	165 3	2 9			N	2	92
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	51 3	1 9			N	1	93
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	169 3	15 9			N	14	27
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	149 3	3 9			N	3	30
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	105 3	2 9			N	2	32
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3				N	-0-	32
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3				N	-0-	32
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3				N	-0-	32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	187 3	3 9			N	3	35
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197 3	1 9			N	1	36
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	109 3	6 9			N	5	41
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	41

TOTAL GAS PROD: 1,635

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
UNIVERSITY "17"		WELL #:		3	RRCID ->	150253	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7020 -	7078
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	142 3		3 9	N	3		102
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81 3			N	-0-		102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3			N	-0-	62 1	40
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3			N	-0-		40
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3			N	-0-		40
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-		40
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			N	-0-		40
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-		40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3			N	-0-		40
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3			N	-0-		40
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N	-0-		40
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT		40

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214903	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 6878 -	6926
01	155 N	20	-0-	-135 B	-0-	20 3			N	-0-		71
02	140 N	84	-0-	-56 B	-0-	83 3		1 9	N	1		72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	174 3		3 9	N	3		75
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	176 3		2 9	N	2		77
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	172 3		2 9	N	2		79
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3			N	-0-		79
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	159 3		2 9	N	2		81
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	141 3		1 9	N	1		82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	135 3		4 9	N	4		86
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	135 3		2 9	N	2		88
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	130 3		1 9	N	1		89
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT		89

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2	RRCID ->	225743	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7034 -	7072
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3			N	-0-		93
02	364 N	279	-0-	-85 B	-0-	279 3			N	-0-		93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	521 3		7 9	N	6		99
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	516 3		8 9	N	7		106
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	349 3		2 9	N	2		108
06	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	408 3		7 9	N	6		114
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	528 3		3 9	N	3		117
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	549 3		4 9	N	4		121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	574 3		8 9	N	7		128
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	546 3		4 9	N	4		132
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	484 3		6 9	N	5		137
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT		137

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
UNIVERSITY "17"		WELL #:		4	RRCID ->	233308	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7031 - 7070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	168	3	1	9	N	1				90
02	224 N	153	-0-	-71 B	-0-	151	3	2	9	N	2				92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	199	3	3	9	N	3				95
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	172	3	4	9	N	4				99
05	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-				99
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-				99
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	228	3	3	9	N	3				102
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	213	3	2	9	N	2				104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	190	3	7	9	N	6				110
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	193	3	2	9	N	2				112
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-				112
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT				112
TOTAL GAS PROD:		2,050				TOTAL CONDENSATE PROD:				23					

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					CNTY: IRION						
ECKERT 444		WELL #:		1	RRCID ->	173855	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1				49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

BALLINGER, SE. (FRY)				05316 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS						
LANDMASTER PARTNERS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	256164	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3098 - 3104			
LEONARD															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				196
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



OIL AND GAS DIVISION

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. 945936  
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	Y	-0-			-0-
02	952 #	907	-0-	-45	-0-	907	3	Y	-0-			-0-
03	1054 #	1030	-0-	-24	-0-	1030	3	Y	-0-			-0-
04	990 #	982	-0-	-8	-0-	982	3	Y	-0-			-0-
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	-0-			-0-
06	990 #	477	-0-	-513	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
07	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	Y	-0-			-0-
08	1023 #	1016	-0-	-7	-0-	1016	3	Y	-0-			-0-
09	990 #	967	-0-	-23	-0-	967	3	Y	-0-			-0-
10	1054 #	1005	-0-	-49	-0-	1005	3	Y	-0-			-0-
11	1020 #	975	-0-	-45	-0-	975	3	Y	-0-			-0-
12	1054 #	987	-0-	-67	-0-	987	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. 945936  
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS  
3-D OIL & GAS 953631  
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDDO		//CONT.//		06655 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		//CONT.//		953631								
ELKINS 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	203578	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3532 - 3542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HUDGENS, DON		WELL #:		5	RRCID ->	195903	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10910 - 10915
01	DLQ	G-10	772	-0-	772	772	741	3	31	9	Y	54
02	DLQ	G-10	472	-0-	472	1244	465	3	7	9	Y	60
03	DLQ	G-10	530	-0-	530	1774	518	3	12	9	Y	71
04		2242 N	468	-0-	-1774	-0-	465	3	3	9	Y	74
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	471	3	10	9	Y	83
06		510 N	325	-0-	-185	-0-	325	3			Y	83
07		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	83
08		527 X	459	-0-	-68	-0-	459	3			Y	83
09		539 X	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	85
10		767 X	767	-0-	-0-	-0-	726	3	41	9	Y	122
11		638 X	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	138
*12		558 X	255	-0-	-303	-0-	248	3	7	9	Y	144
TOTAL GAS PROD:			6,247									
TOTAL CONDENSATE PROD:									118			

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
HENRY RESOURCES LLC				378535								
WOOLEY "7"				WELL #: 2	RRCID -> 151590	COMPL. DATE 08/02/1994	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11144	- 11374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	7 1	787 3	Y	58	65 1		36
						64 9						
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10 1	1065 3	Y	74	42 1		68
						81 9						
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	10 1	1421 3	Y	99	108 1		59
						109 9						
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	9 1	1110 3	Y	169	120 1		108
						186 9						
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	10 1	1242 3	Y	28	68 1		68
						31 9						
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	11 1	939 3	Y	69	65 1		72
						296 4						
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	9 1	1195 3	Y	68	57 1		83
						75 9						
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	9 1	1222 3	Y	52	98 1		37
						57 9						
09	1320 N	879	-0-	-441	-0-	9 1	817 3	Y	48			85
						53 9						
10	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	10 1	1117 3	Y	61	82 1		64
						67 9						
11	1157 N	1149	-0-	-8	-0-	9 1	1053 3	Y	79	93 1		50
						87 9						
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	11 1	1070 3	Y	86	89 1		47
						95 9						
TOTAL GAS PROD:		14,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		891						

WOOLEY "7"				WELL #: 1	RRCID -> 153654	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11184	- 11396			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006	RRCID -> 174730	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10752	- 10816			
ARCO-UNIVERSITY B				WELL #: 1								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPTON		
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.//		384006										
UNIVERSITY 8		WELL #:		1	RRCID ->	191049	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11339	- 14699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	984 3	14 9	N	13			142	
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1446 3	22 9	N	20			162	
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1267 3	36 9	N	33			195	
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	334 3	19 9	N	17			212	
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1125 3	58 9	N	53	187 1		78	
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1032 3	8 9	N	7			85	
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	817 3	29 9	N	26			111	
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1010 3	24 9	N	22			133	
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1241 3	26 9	N	24			157	
10		372 N	93	-0-	-279	-0-	93 3		N	-0-			157	
11		360 N	33	-0-	-327	-0-	29 3	4 9	N	4	4 8		157	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			157	
TOTAL GAS PROD:		9,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				219				

UNIVERSITY 5		WELL #:		1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636	- 16005	
01	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	1177	1163 3	14 9	Y	13			149
02		1800 N	1058	-0-	-742	435	1052 3	6 9	Y	5			154
03		1725 N	1290	-0-	-435	-0-	1265 3	25 9	Y	23			177
04		1140 N	985	-0-	-155	-0-	965 3	20 9	Y	18			195
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1270 3	61 9	Y	55			250
06		1260 N	989	-0-	-271	-0-	970 3	19 9	Y	17			267
07	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	1154	1148 3	6 9	Y	5			272
08		2378 N	1224	-0-	-1154	-0-	1176 3	48 9	Y	44	187 1		129
09		990 N	828	-0-	-162	-0-	814 3	14 9	Y	13			142
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2088 3	26 9	Y	24			166
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1397 3	58 9	Y	53			219
*12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1202 3	63 9	Y	57			276
TOTAL GAS PROD:		14,870				TOTAL CONDENSATE PROD:				327			

UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	192720	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11600	- 15920	
01		4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3649 3	81 9	N	74	193 1		157
02		3696 X	509	-0-	-3187	-0-	503 3	6 9	N	5			162
03		4092 X	3068	-0-	-1024	-0-	3013 3	55 9	N	50			212
04		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4539 3	173 9	N	157	187 1		182
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4113 3	94 9	N	85			267
06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4022 3	81 9	N	74	187 1		154
07		4092 X	4071	-0-	-21	-0-	4038 3	33 9	N	30			184
08		4092 X	4040	-0-	-52	-0-	4018 3	22 9	Y	20			204
09		3960 X	3829	-0-	-131	-0-	3804 3	25 9	Y	23			227
10		4092 X	3995	-0-	-97	-0-	3963 3	32 9	Y	29			256
11		3960 X	3934	-0-	-26	-0-	3835 3	99 9	Y	90			346
12		4061 X	3652	-0-	-409	-0-	3558 3	94 9	Y	85	191 1	2 8	238
TOTAL GAS PROD:		43,850				TOTAL CONDENSATE PROD:				722			

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//	07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.//	384006								
UNIVERSITY 8		WELL #:	2	RRCID ->	195338	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11626 - 15064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	383	-0-	-361	-0-	362 3	21 9	N	19		162
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	406 3	8 9	N	7		169
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705 3	37 9	N	34	1 8	202
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	678 3	63 9	N	57	190 1	69
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	827 3	15 9	N	14		83
06	720 N	156	-0-	-564	-0-	144 3	12 9	N	11		94
07	775 N	396	-0-	-379	-0-	379 3	17 9	N	15		109
08	837 N	232	-0-	-605	-0-	198 3	34 9	N	31		140
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	231 3	7 9	N	6		146
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	263 3	18 9	N	16		162
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	196 3	34 9	N	31		193
12	248 N	55	-0-	-193	-0-	37 3	18 9	N	16		209
TOTAL GAS PROD:		4,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			257		

UNIVERSITY "3-4A"		WELL #:	1	RRCID ->	196609	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11509	PERF.10875 - 11312
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

UNIVERSITY "1"		WELL #:	1	RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628 - 13533	
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	361 3	3 9	N	3		183
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364 3	8 9	N	7		190
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	225 3	8 9	N	7		197
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	366 3	42 9	N	38		235
05	459 N	461	-0-	2	-0-	438 3	23 9	N	21	2 8	254
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	415 3	22 9	N	20		274
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	443 3	29 9	N	26		300
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	443 3	1 9	N	1		301
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		301
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	396 3	7 9	N	6		307
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	460 3	51 9	N	46		353
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	356 3	20 9	N	18	187 1 8 8	176
TOTAL GAS PROD:		4,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			193		

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)												CNTY: UPTON		
HIBERNIA RESOURCES III, LLC														
UNIVERSITY "12W"														
//CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 384006														
WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1581 N	524	-0-	-1057	-0-	522 3	2 9	N		2			177
02		1540 N	424	-0-	-1116	-0-	424 3		N		-0-			177
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084 3	12 9	N		11			188
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1752 3	68 9	N		62			250
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1585 3	102 9	N		93	186 1		157
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1382 3	22 9	N		20			177
07		1798 N	1434	-0-	-364	-0-	1424 3	10 9	N		9			186
08		1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1389 3	73 9	N		66	187 1		65
09		1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1276 3	17 9	N		15			80
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1407 3	21 9	N		19			99
11		1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1134 3	43 9	N		39			138
12		1333 N	1005	-0-	-328	-0-	961 3	44 9	N		40			178
TOTAL GAS PROD:			14,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			376					

UNIVERSITY "7W"												CNTY: UPTON		
WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300														
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690 3	26 9	N		24			182
02		1708 N	1442	-0-	-266	-0-	1367 3	75 9	N		68	191 1		59
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850 3	33 9	N		30			89
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1700 3	51 9	N		46			135
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1755 3	140 9	N		127	186 1		76
06		1830 N	1687	-0-	-143	-0-	1666 3	21 9	N		19			95
07		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1701 3	52 9	N		47			142
08		1891 N	1059	-0-	-832	-0-	1009 3	50 9	N		45			187
09		1680 N	583	-0-	-1097	-0-	555 3	28 9	N		25			212
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1763 3	54 9	N		49	184 1		77
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N		-0-			77
*12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2595 3	133 9	N		121			198
TOTAL GAS PROD:			18,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			601					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												CNTY: UPTON		
JMC "12"														
WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635														
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N		-0-			80
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N		-0-			80
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N		-0-			80
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N		-0-			80
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N		-0-			80
06		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N		NO RPT			80
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT			80
08		248 N	160	-0-	-88	-0-	154 3	6 9	N		5			78
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	404 3	1 9	N		1			79
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	365 3	2 9	N		2			81
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 3	4 9	N		4			85
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9	N		8			93
TOTAL GAS PROD:			2,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1042	3	18	9	N	16					198	
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	3	13	9	N	12					210	
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1147	3	30	9	N	27					237	
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	3	19	9	N	17	176	1			78	
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	3	12	9	N	11					89	
06		870 N	637	-0-	-233	-0-	629	3	8	9	N	7					96	
07		899 N	275	-0-	-624	-0-	273	3	2	9	N	2					98	
08		899 N	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					98	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					103	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					103	
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					103	
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					103	
TOTAL GAS PROD:			7,693														TOTAL CONDENSATE PROD:	97

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370  
 NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TINDLE PETROLEUM LLC 860768  
 UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
XRI DISPOSAL HOLDINGS, LLC				945931										
ARCO UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10690 - 10904			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	196868	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11688 - 15894			
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-20	-0-			Y	2	2	8	-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			486				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

BENEDUM (FUSSELMAN)		07109 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON							
APACHE CORPORATION		027200												
ELLIOTT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	285497	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10854 - 14251			
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	Y	3	19	
02		364 N	173	-0-	-191	-0-	151	2	22	9	Y	20	39	
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	343	2	15	9	Y	14	53	
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	103	2	2	9	Y	2	55	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	360	2	22	9	Y	20	75	
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	2	12	9	Y	11	86	
07		372 X	253	-0-	-119	-0-	245	2	8	9	Y	7	93	
08		372 X	51	-0-	-321	-0-	32	2	19	9	Y	17	26	
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	27	
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	8	35	
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	35	
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	35	
TOTAL GAS PROD:			1,898				TOTAL CONDENSATE PROD:			103				



BENEDUM (FUSSELMAN) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUDGENS, DON		//CONT.//	07109 500 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 6	RRCID -> 205206	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11188 - 11238					
01	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364	3333 3	31 9	Y	28		54
02	DLQ	G-10	2101	-0-	2101	5465	2094 3	7 9	Y	6		60
03	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	7809	2332 3	12 9	Y	11		71
04		9902 X	2093	-0-	-7809	-0-	2090 3	3 9	Y	3		74
05		3875 X	2129	-0-	-1746	-0-	2119 3	10 9	Y	9		83
06		3270 X	1464	-0-	-1806	-0-	1464 3		Y	-0-		83
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		Y	-0-		83
08		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		Y	-0-		83
09		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3		Y	-0-		83
10		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		Y	-0-		83
11		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-		83
*12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		Y	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			28,155									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	57	

HIBERNIA RESOURCES III, LLC ARCO-UNIVERSITY "B"			384006	WELL #: 1	RRCID -> 174729	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10752 - 11364				
01	403 N	184	-0-	-219	-0-	178 3	6 9	N	5			134
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			134
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	486 3	4 9	N	4			138
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339 3	8 9	N	7			145
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9	N	7			152
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			152
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			152
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	472 3	112 9	N	102			254
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	183 1		71
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	N	1			72
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	370 3	8 9	N	7			79
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496 3	20 9	N	18			97
TOTAL GAS PROD:			5,344									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	151	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. ELLIOTT, J. S. -48-			665748	WELL #: 1 C	RRCID -> 018668	COMPL. DATE 12/28/1949	TOTAL DEPTH 11399	PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
TURNER-BARNET		WELL #:		1	RRCID ->	105744	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11254 - 11306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1362 3	19 9	N		17			152
02	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1212 3	29 9	N		26			178
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1417 3	22 9	N		20	176 1		22
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1338 3	15 9	N		14			36
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350 3	17 9	N		15			51
06	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1316 3	8 9	N		7			58
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1349 3	8 9	N		7			65
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1363 3	18 9	N		16			81
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1305 3	18 9	N		16			97
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351 3	14 9	N		13			110
11	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1315 3	14 9	N		13			123
12	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1293 3	12 9	N		11			134
TOTAL GAS PROD:		16,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	131037	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11380 - 11400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	4 1	213 3	N		-0-			43
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 1	192 3	N		-0-			43
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	224 3	N		-0-			43
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N		-0-			43
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N		-0-			43
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N		-0-			43
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N		-0-			43
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N		-0-			43
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N		-0-			43
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N		-0-			43
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N		-0-			43
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N		-0-			43
TOTAL GAS PROD:		2,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	138387	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11256 - 11328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N		-0-			35
02	2800 N	3849	-0-	1049	1049	3849 3		N		-0-			35
03	1932 N	883	-0-	-1049	-0-	883 3		N		-0-			35
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N		-0-			35
05	1147 X	903	-0-	-244	-0-	903 3		N		-0-			35
06	1110 X	553	-0-	-557	-0-	553 3		N		-0-			35
07	1147 X	825	-0-	-322	-0-	825 3		N		-0-			35
08	899 X	827	-0-	-72	-0-	827 3		N		-0-			35
09	870 X	818	-0-	-52	-0-	818 3		N		-0-			35
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	856 3		N		-0-			35
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N		-0-			35
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N		-0-			35
TOTAL GAS PROD:		12,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11163 - 11230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3		N	-0-		152	
02	504 N	276	-0-	-228	-0-	276	3		N	-0-		152	
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3		N	-0-		152	
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-		152	
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-		152	
06	420 N	149	-0-	-271	-0-	149	3		N	-0-		152	
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-		152	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		152	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		152	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		152	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		152	
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	94 3	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMERADA-NEAL 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	288394	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11336 - 11392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	3	18 9	N	16		89	
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	3	15 9	N	14		103	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	3	24 9	N	22		125	
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	3	23 9	N	21		146	
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	3	20 9	N	18		164	
06	1530 N	930	-0-	-600	-0-	918	3	12 9	N	11		175	
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	3	31 9	N	28		203	
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-		203	
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-		203	
*10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-		203	
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-		203	
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1907	3	1 9	N	1	168 1	36	
TOTAL GAS PROD:		19,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

AMERADA-NEAL C		WELL #:		1	RRCID ->	288611	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11390 - 11450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-	
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-	
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	209	3	52 9	N	47		47	
*07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-		47	
*08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-		47	
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		47	
*10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-		47	
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-	47 3	-0-	
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	266	3	63 9	N	57		57	
TOTAL GAS PROD:		3,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//	07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON							
RP OPERATING, L.L.C.			732229										
NEAL "D"		WELL #:	2	RRCID -> 134357	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 11568	PERF.11452 - 11497						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21308 12/15/2020													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.			945936										
PARROTT, J. M., ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 018663	COMPL. DATE 03/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11410 - 11479						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)			07109 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON							
HIBERNIA RESOURCES III, LLC			384006										
ELLIOTT, ARLESS -46-		WELL #:	1	RRCID -> 018724	COMPL. DATE 01/27/1949	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10584 - 10616						
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			2
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			2
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3	N	-0-			2
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3	N	-0-			2
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3	N	-0-			2
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3	N	-0-			2
11		210 N	66	-0-	-144	-0-		66 3	N	-0-			2
12		62 N	9	-0-	-53	-0-		9 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM (WOLF CAMP)		07109 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, H.F. "8"		WELL #: 9		RRCID -> 145640		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		07114 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN								
ESPINOZA SERVICES, INC.		254325														
NOELKE, HELEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 061018		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006														
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 099610		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					153
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					153
03	1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3			N	-0-					153
04	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					153
05	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	1490	3			N	-0-					153
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-					153
07	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1391	3			N	-0-					153
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					153
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					153
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					153
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					153
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					153
TOTAL GAS PROD:		18,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		//CONT.//		07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
UNIVERSITY BENEDUM 13		WELL #:		RRCID ->	286373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9122 - 9220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)		//CONT.//		07176 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
WINDOW OPERATING CO., THE				931621								
WRIGHT 'A'		WELL #:		RRCID ->	272518	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	3608 - 3618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186			N	32	75	1	13
02	168	N	82	-0-	-86	61	2	21	9	N		32
03	186	N	116	-0-	-70	84	2	32	9	N		61
04	142	N	142	-0-	-0-	117	2	25	9	N		33
05	727	N	727	-0-	-0-	605	2	122	9	N		53
06	120	N	-0-	-0-	-120			N	-0-			53
07	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-			53
08	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:						214

BERNARD (FRY, LO.)		//CONT.//		07300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323								
BREVARD-HALE		WELL #:		RRCID ->	098291	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3570 - 3582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BIG LAKE (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY		07919 747 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-				-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-				-0-
04	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-				-0-
05	1302 N	859	-0-	-443	-0-	859	2			Y	-0-				-0-
06	1320 N	851	-0-	-469	-0-	851	2			Y	-0-				-0-
07	1364 N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-				-0-
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-				-0-
09	840 N	695	-0-	-145	-0-	695	2			Y	-0-				-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-				-0-
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	539	2			Y	-0-				-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	568	2	24	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -BL-		07921 666 732229		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			Y	-0-				-0-
02	1680 N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2			Y	-0-				-0-
03	1767 N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2			Y	-0-				-0-
04	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191	2			Y	-0-				-0-
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-				-0-
06	1320 N	755	-0-	-565	-0-	755	2			Y	-0-				-0-
07	1240 N	622	-0-	-618	-0-	622	2			Y	-0-				-0-
08	992 N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-				-0-
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	608	2			Y	-0-				-0-
10	620 N	390	-0-	-230	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
11	720 N	270	-0-	-450	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
12	620 N	286	-0-	-334	-0-	275	2	11	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) RP OPERATING, L.L.C. UNIVERSITY		07921 666 732229		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	N	4				191
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	47	3	4	9	N	4				195
03	1767 N	87	-0-	-1680	-0-	6	3	81	9	N	74				269
04	3000 N	4889	-0-	1889	1889	4735	3	154	9	N	140	164	1		245
05	3100 N	4854	-0-	1754	3643	4767	3	87	9	N	79	247	1		77
06	3000 N	3744	-0-	744	4387	3657	3	87	9	N	79				156
07	9374	3377	-0-	-5997	-0-	3289	3	88	9	N	80				236
08	4147	2957	-0-	-1190	-0-	2957	3			N	-0-				236
09	3700	2705	-0-	-995	-0-	2637	3	68	9	N	62	167	1		131
*10	10756	10756	-0-	-0-	-0-	10709	3	47	9	N	43				174
11	1710	-0-	-0-	-1710	-0-					N	110				284
12	1767	2949	-0-	1182	1182	2945	3	4	9	N	4				288

TOTAL GAS PROD: 37,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BLOCK 4 (DEVONIAN)  
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.  
UNIVERSITY 4 "15" H

09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
126758  
WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					201	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					201	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					201	
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					201	
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					201	
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					201	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					201	
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201	
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					201	
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					201	
TOTAL GAS PROD:			1,107															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 4 "9" H

WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					104	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					104	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					104	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	483	3	88	9	N	80					184	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					184	
07		279 N	125	-0-	-154	-0-	73	3	52	9	N	47					231	
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1930	3	131	9	N	119					350	
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	N	7	183	1			174	
10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1789	3	42	9	N	38					212	
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					212	
*12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1537	3	73	9	N	66	171	1			107	
TOTAL GAS PROD:			9,817															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		357				

BLOCK 38 (CANYON SD.)  
OSBORN HEIRS COMPANY  
UNIVERSITY C

09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
627140  
WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	N	-0-					-0-	
							5	4										
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	3	N	-0-					-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-	
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	N	-0-					-0-	
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	N	-0-					-0-	
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	N	-0-					-0-	
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-					-0-	
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,681															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



BLOCK 39-B (ELLEN)  
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC  
UNIVERSITY "12-39"      09422 500      NON-ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: CROCKETT  
078032  
WELL #: 1      RRCID -> 082417      COMPL. DATE 05/21/1979      TOTAL DEPTH 8227      PERF. 7750 - 7792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	262	4	37	9	Y	34			117		
02		224 N	14	-0-	-210	-0-	14	4			Y	-0-			117		
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	254	4	13	9	Y	12	112	1	17		
04		300 N	244	-0-	-56	-0-	224	4	20	9	Y	18			35		
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	228	4	31	9	Y	28			63		
06		270 N	139	-0-	-131	-0-	121	4	18	9	Y	16			79		
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	227	4	24	9	Y	22			101		
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	151	4	33	9	Y	30	114	1	17		
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	18			35		
10		248 N	103	-0-	-145	-0-	6	9			Y	5			40		
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	20			60		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60		
TOTAL GAS PROD:			2,330											TOTAL CONDENSATE PROD:	203		

RED STAG OPERATING, LLC  
UNIVERSITY 19      697118  
WELL #: 1A      RRCID -> 276446      COMPL. DATE 08/26/2014      TOTAL DEPTH 8806      PERF. 7939 - 8806

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RRP OPERATING LLC  
UNIVERSITY STONEGATE      732180  
WELL #: 3912BH      RRCID -> 250813      COMPL. DATE 11/04/2008      TOTAL DEPTH 8350      PERF. 7872 - 11000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 42 (PENN)		09450 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
FIREBIRD ENERGY LLC		268933												
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #: 22		RRCID -> 143739		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9628 - 9688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	4278 #	3969	-0-	-309	-0-	3648	3	321	9	Y	292	359	1	145
02	3864 #	2934	-0-	-930	-0-	2542	3	187	4	Y	186	94	1	237
						205	9							
03	4278 #	4255	-0-	-23	-0-	3835	3	420	9	Y	382	472	1	147
04	4430 R	4430	-0-	-0-	-0-	3727	3	273	4	Y	391	189	1	349
						430	9							
05	4510 R	4510	-0-	-0-	-0-	4026	3	484	9	Y	440	534	1	255
06	3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	1896	3	1438	4	Y	323	274	1	304
						355	9							
07	3503 #	3314	-0-	-189	-0-	2983	3	63	4	Y	244	385	1	163
						268	9							
08	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	3271	3	285	9	Y	259	268	1	154
09	3390 #	3328	-0-	-62	-0-	3050	3	278	9	Y	253	262	1	145
10	3503 #	3329	-0-	-174	-0-	3025	3	304	9	Y	276	269	1	152
*11	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	3479	3	439	9	Y	399	410	1	141
12	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		41,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,445								

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #: 15		RRCID -> 178089		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9099 - 9649				
01	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1669	3	65	9	Y	59	52	1	34
02	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1189	3	77	4	Y	46	22	1	58
						51	9							
03	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1807	3	88	9	Y	80	112	1	26
04	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1505	3	105	4	Y	43	32	1	37
						47	9							
05	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1624	3	65	9	Y	59	58	1	38
06	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	817	3	1063	4	Y	44	41	1	41
						48	9							
07	1705 #	1369	-0-	-336	-0-	1297	3	27	4	Y	41	53	1	29
						45	9							
08	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1839	3	62	9	Y	56	51	1	34
09	1650 #	1548	-0-	-102	-0-	1497	3	51	9	Y	46	58	1	22
10	1705 #	1439	-0-	-266	-0-	1397	3	42	9	Y	38	39	1	21
*11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1130	3	80	9	Y	73	64	1	30
12	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		17,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		585								

BLOCK 51 (STRAWN)		09535 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
OZARK EXPLORATION, INC.		630611												
UNIVERSITY 8		WELL #: 1		RRCID -> 103448		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8663 - 8681				
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			101
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			101
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	966	3			N	-0-			101
04	1140 N	759	-0-	-381	-0-	759	3			N	-0-			101
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			101
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			101
07	775 N	500	-0-	-275	-0-	500	3			N	-0-			101
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-			101
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			101
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			101
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			101
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		13,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCK 51 (STRAWN)		//CONT.//	09535 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//	630611						
UNIVERSITY "11"		WELL #:	1	RRCID -> 118134	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8631	- 8661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		561 N	561	-0-	-0-	561 3			81
02		1592 N	1592	-0-	-0-	1592 3			81
03		557 N	557	-0-	-0-	557 3			81
04		540 N	496	-0-	-44	496 3			81
05		589 N	550	-0-	-39	550 3			81
06		540 N	525	-0-	-15	525 3			81
07		547 N	547	-0-	-0-	547 3			81
08		558 N	318	-0-	-240	318 3			81
09		540 N	536	-0-	-4	536 3			81
10		560 N	560	-0-	-0-	560 3			81
11		492 N	492	-0-	-0-	492 3			81
12		558 N	542	-0-	-16	542 3			81
TOTAL GAS PROD:			7,276			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:	1	RRCID -> 118899	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8622	- 8725	
01		372 N	193	-0-	-179	193 3			89
02		280 N	236	-0-	-44	236 3			89
03		352 N	352	-0-	-0-	352 3			89
04		180 N	90	-0-	-90	90 3			89
05		248 N	84	-0-	-164	84 3			89
06		330 N	115	-0-	-215	115 3			89
07		142 N	142	-0-	-0-	142 3			89
08		93 N	86	-0-	-7	86 3			89
09		120 N	91	-0-	-29	91 3			89
10		1004 N	1004	-0-	-0-	1004 3			89
11		1320 N	1320	-0-	-0-	1320 3			89
*12		1443 N	1443	-0-	-0-	1443 3			89
TOTAL GAS PROD:			5,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BLOODWORTH (5700)		09625 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE				
FDL OPERATING, LLC		263924							
BLOODWORTH, H. L.		WELL #:	8	RRCID -> 291492	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5676	- 5707	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE			09/01 ->	3160					
09	DELQ PR	916	-0-	916	4076	791 3	125 9	N	114
10	4880 R	804	-0-	-4076	-0-	804 3		N	-0-
*11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-
12	775 # NO RPT		-0-	-775	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			2,502			TOTAL CONDENSATE PROD:		114	

OIL AND GAS DIVISION

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 210285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

ENRICH OIL CORPORATION		253100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
JACOBS, O. B. "313"		WELL #: 1313		RRCID -> 098714		COMPL. DATE 11/21/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643							
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				165
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				165
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				165
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				165
05	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-				165
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-				165
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-				165
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-				165
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-				165
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-				165
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				165
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-				165
TOTAL GAS PROD:		5,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
DURHAM		WELL #: 2		RRCID -> 210281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671					
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5				48
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3				51
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				56
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1				57
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2				59
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	N	4				63
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				63
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	N	1				64
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2				66
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				66
TOTAL GAS PROD:		443				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.//		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #: 307X		RRCID -> 147386		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	78	-0-	78	812	78 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	812		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	812		Y	-0-		-0-
04	T. A.	27	-0-	27	839	27 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	29	-0-	29	868	29 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	868		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	868		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	868		Y	-0-		-0-
09	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
HANKS, BILLIE		251726								
		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
OWENS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018740		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.//		09717 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006									
BLOXOM				WELL #:	1	RRCID ->	180530	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	11091	PERF.14292	- 11017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5254 3	156 9	Y	142	89 1		149
02		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4388 3	155 9	Y	141	90 1		200
03		5890 X	5159	-0-	-731	-0-	4930 3	229 9	Y	208	196 1		212
04		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5266 3	163 9	Y	148	176 1		184
05		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5259 3	177 9	Y	161	262 1		83
06		5250 X	3860	-0-	-1390	-0-	3762 3	98 9	Y	89	71 1		101
07	DLQ	G-10	6063	-0-	6063	6063	5885 3	178 9	Y	162	147 1		116
08		11551 X	5488	-0-	-6063	-0-	5344 3	144 9	Y	131	146 1		101
09		5430 X	4937	-0-	-493	-0-	4829 3	108 9	Y	98	137 1		62
10		5890 X	5413	-0-	-477	-0-	5283 3	130 9	Y	118	74 1		106
11		5700 X	4934	-0-	-766	-0-	4865 3	69 9	Y	63	76 1		93
12		5890 X	5342	-0-	-548	-0-	5175 3	167 9	Y	152	81 1		164
TOTAL GAS PROD:		62,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,613			

COLTER TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	180829	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10193	- 14480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		800 N	2355	-0-	1555	1555	2309 3	46 9	Y	42			228
02		2800 N	2274	-0-	-526	1029	2102 3	172 9	Y	156	190 1		194
03		3100 N	2506	-0-	-594	435	2343 3	163 9	Y	148	189 1		153
04		2614 N	2179	-0-	-435	-0-	2082 3	97 9	Y	88	186 1		55
05		2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2097 3	52 9	Y	47			102
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1995 3	109 9	Y	99			201
07	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	2075 3	100 9	Y	91	185 1		107
08		3000 N	2092	-0-	-908	1267	2046 3	46 9	Y	42			149
09		3000 N	2107	-0-	-893	374	1976 3	131 9	Y	119	187 1		81
10		2425 N	2051	-0-	-374	-0-	1998 3	53 9	Y	48			129
11		2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1806 3	65 9	Y	59			188
12		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	1930 3	200 9	Y	182	187 1		183
TOTAL GAS PROD:		25,993				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,121			

COLTER TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	183340	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10895	- 13347
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006										
BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7070 3	176 9	Y	160	101 1		167
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5487 3	168 9	Y	153	99 1		221
03	7471 X	6568	-0-	-903	-0-	6400 3	168 9	Y	153	180 1		194
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6931 3	232 9	Y	211	198 1		207
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7095 3	220 9	Y	200	295 1		112
06	7020 X	6772	-0-	-248	-0-	6585 3	187 9	Y	170	117 1		165
07	DLQ G-10	7285	-0-	7285	7285	7031 3	254 9	Y	231	221 1		175
08	14481 X	7196	-0-	-7285	-0-	6983 3	213 9	Y	194	218 1		151
09	7170 X	6799	-0-	-371	-0-	6624 3	175 9	Y	159	223 1		87
10	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	6946 3	201 9	Y	183	111 1		159
11	7050 X	6708	-0-	-342	-0-	6606 3	102 9	Y	93	113 1		139
12	7285 X	6817	-0-	-468	-0-	6612 3	205 9	Y	186	108 1		217
TOTAL GAS PROD:		82,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,093						

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006														
COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332								
01	800	N	1572	-0-	772	772	1572	3		Y	-0-					55
02	1550	N	778	-0-	-772	-0-	778	3		Y	-0-					55
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-					55
04	1380	N	6	-0-	-1374	-0-	6	3		Y	-0-					55
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-					55
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-					55
07	DLQ	G-10	492	-0-	492	492	492	3		Y	-0-					55
08	2898	N	2406	-0-	-492	-0-	2406	3		Y	-0-					55
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		Y	-0-					55
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-					55
11	2340	N	1196	-0-	-1144	-0-	1196	3		Y	-0-					55
12	2480	N	1176	-0-	-1304	-0-	1176	3		Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		12,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006										
COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	Y	-0-			53
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1553	3	Y	78	84	1	46
03	4278 X	2839	-0-	-1439	-0-	2753	3	Y	78	79	1	45
04	4140 X	3	-0-	-4137	-0-	3	3	Y	-0-			45
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			45
06	2760 X	907	-0-	-1853	-0-	896	3	Y	10	22	1	33
07	DLQ G-10	526	-0-	526	526	515	3	Y	10			43
08	4168 X	3642	-0-	-526	-0-	3518	3	Y	113	89	1	67
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5238	3	Y	126	155	1	38
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4709	3	Y	116	122	1	29
11	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3912	3	Y	137	123	1	43
12	4681 X	396	-0-	-4285	-0-	356	3	Y	36			79
TOTAL GAS PROD:		25,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			704			

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	613	3	N	20	123	1	35
02	588 N	350	-0-	-238	-0-	349	3	N	1			36
03	651 N	422	-0-	-229	-0-	407	3	N	14			50
04	600 N	447	-0-	-153	-0-	428	3	N	17			67
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	N	17			84
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	327	3	N	10			94
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	424	3	N	9			103
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	398	3	N	9			112
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	379	3	N	17			129
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	499	3	N	24			153
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	452	3	N	24			177
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	N	7			184
TOTAL GAS PROD:		5,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			169			

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	5728	-0-	-38	-0-	5702	3	N	24			138
02	5208 X	3223	-0-	-1985	-0-	3213	3	N	9			147
03	5766 X	4873	-0-	-893	-0-	4850	3	N	21			168
04	5550 X	4599	-0-	-951	-0-	4579	3	N	18			186
05	5735 X	3406	-0-	-2329	-0-	3396	3	N	9			195
06	5550 X	3479	-0-	-2071	-0-	3467	3	N	11			206
07	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	4630	3	N	11			217
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5453	3	N	2			219
09	4590 X	3855	-0-	-735	-0-	3854	3	N	1			220
10	4650 X	76	-0-	-4574	-0-	76	3	N	-0-			220
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6081	3	N	22			242
*12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6256	3	N	61	185	1	118
TOTAL GAS PROD:		51,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			189			

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006														
COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894								
01	800 N	1573	-0-	773	773	1512	3	61	9	Y	55					109
02	2149 N	1376	-0-	-773	-0-	1323	3	53	9	Y	48	101	1			56
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1717	3	134	9	Y	122	112	1			66
04	1530 N	892	-0-	-638	-0-	866	3	26	9	Y	24					90
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1511	3	52	9	Y	47					137
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1655	3	107	9	Y	97	162	1			72
07	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	1748	3	52	9	Y	47					119
08	3000 N	1919	-0-	-1081	719	1781	3	138	9	Y	125	99	1			145
09	1770 N	385	-0-	-1385	-0-	355	3	30	9	Y	27	34	1			138
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1803	3	63	9	Y	57	62	1			133
11	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1553	3	77	9	Y	70	62	1			141
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1453	3	79	9	Y	72					213
TOTAL GAS PROD:		18,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		791								

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500								
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2000	3	37	9	N	34					122
02	1792 N	1727	-0-	-65	-0-	1696	3	31	9	N	28					150
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	3	61	9	N	55					205
04	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	1842	3	84	9	N	76	189	1			92
05	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1864	3	36	9	N	33					125
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1809	3	32	9	N	29					154
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1904	3	81	9	N	74	182	1			46
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1879	3	43	9	N	39					85
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	3	35	9	N	32					117
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1848	3	44	9	N	40					157
11	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1766	3	56	9	N	51					208
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1773	3	91	9	N	83	184	1			107
TOTAL GAS PROD:		22,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		574								

OIL AND GAS DIVISION

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.//		09717 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.//		384006							
COX "27"		WELL #:		3	RRCID ->	220667	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10575 - 13413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1505 N	1505	-0-	-0-	1451 3	54 9	N	49		237
02		1372 N	600	-0-	-772	582 3	18 9	N	16		253
03		1524 N	1524	-0-	-0-	1480 3	44 9	N	40		293
04		1484 N	1484	-0-	-0-	1466 3	18 9	N	16		309
05		1523 N	1523	-0-	-0-	1511 3	12 9	N	11		320
06		1470 N	1441	-0-	-29	1422 3	19 9	N	17		337
07		1519 N	1486	-0-	-33	1446 3	40 9	N	36	185 1	188
08		1519 N	1483	-0-	-36	1441 3	42 9	N	38		226
09		1448 N	1448	-0-	-0-	1387 3	61 9	N	55	183 1	98
10		1488 N	1458	-0-	-30	1425 3	33 9	N	30		128
11		1440 N	1391	-0-	-49	1318 3	73 9	N	66		194
12		1488 N	1406	-0-	-82	1364 3	42 9	N	38		232
TOTAL GAS PROD:		16,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		412					

BLUE DANUBE (DEVONIAN)				09804 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006							
NEAL		WELL #:		1	RRCID ->	167334	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10076 - 10317
01		616 N	616	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
02		588 N	427	-0-	-161	427 3		N	-0-		-0-
03		620 N	276	-0-	-344	276 3		N	-0-		-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
07		682 N	612	-0-	-70	612 3		N	-0-		-0-
08		620 N	608	-0-	-12	608 3		N	-0-		-0-
09		600 N	587	-0-	-13	587 3		N	-0-		-0-
10		620 N	617	-0-	-3	617 3		N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPENCER "29"				WELL #:	1	RRCID ->	211669	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10746 - 10814
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		152	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUE DANUBE (STRAWN)		09804 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ELEANOR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 287551		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC		228187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
ROBBINS 1		WELL #: 3		RRCID -> 279530		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4255 R	3656	-0-	-599	-0-	3648	3	8	9	Y	7	5
02	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	Y	4	9
03	3627 #	3390	-0-	-237	-0-	3381	3	9	9	Y	8	8
04	3840 #	3248	-0-	-592	-0-	3242	3	6	9	Y	5	4
05	3968 #	2439	-0-	-1529	-0-	2432	3	7	9	Y	6	10
06	3540 #	2882	-0-	-658	-0-	2875	3	7	9	Y	6	7
07	3379 #	2690	-0-	-689	-0-	2683	3	7	9	Y	6	13
08	3379 #	881	-0-	-2498	-0-	879	3	2	9	Y	2	15
09	3240 #	307	-0-	-2933	-0-	304	3	3	9	Y	3	10
10	2976 #	711	-0-	-2265	-0-	708	3	3	9	Y	3	13
*11	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3468	3	9	9	Y	8	12
12	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		25,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)			09805 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY			257062										
UNIVERSITYVINCENT			WELL #: 401		RRCID -> 215706		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	50 1	1268 3	Y		18			33
						20 9							
02	1232 N	1200	-0-	-32	-0-	45 1	1141 3	Y		13	31 1		15
						14 9							
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	68 1	1836 3	Y		22			37
						24 9							
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	68 1	1442 3	Y		3	27 1		13
						3 9							
05	1333 N	927	-0-	-406	-0-	68 1	844 3	Y		14			27
						15 9							
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	64 1	1835 3	Y		16			43
						18 9							
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 1	3 9	Y		3			46
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	68 1	1873 3	Y		-0-			46
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	50 1	1293 3	Y		15	31 1		30
						17 9							
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	68 1	2751 3	Y		164	90 1		104
						180 9							
11	3000 N	4512	-0-	1512	1512	4278 3	234 9	Y		213	226 1		91
*12	2353 N	841	-0-	-1512	-0-	68 1	572 3	Y		183	187 1		87
						201 9							
TOTAL GAS PROD:		20,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		664							

BOLT, WEST (2000)			10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KIMBLE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.			806471										
KENNEDY			WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY			WELL #: 1		RRCID -> 222762		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOLT, WEST (2000)		//CONT.//		10301 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471									
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID -> 222884	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2170	PERF. 2023	- 2031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BO-JOHN (TILLERY)		10388 380		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO						
HW OPERATING, LLC		341598											
CHICO		WELL #:		1	RRCID -> 284617	COMPL. DATE 11/06/2017	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3632	- 3642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10485	-0-	10485	10485	10485	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12059	-0-	12059	22544	12059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		11364 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765											
STITES, A. MRS.		WELL #:		1 U	RRCID -> 049199	COMPL. DATE 09/25/1970	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	56	-0-	56	113	56	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	56	-0-	56	169	56	2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	55	-0-	55	224	55	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	4	-0-	4	228	4	2		N	-0-			-0-
10		231 X	3	-0-	-228	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)		11364 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765									
STITES, A. MRS.		WELL #: 1 M		RRCID -> 049200		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT		11364 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		319765								
		WELL #: 4		RRCID -> 176781		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750		
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-	-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-	-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		11364 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
STITES		WELL #: 2011		RRCID -> 140758		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974		
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-	55
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262 2	N	-0-	55
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	55
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	55
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	127 2	N	-0-	55
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	55
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	55
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-	55
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	55
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	55
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765								
MCDERMOTT		WELL #:	1	RRCID ->	161643	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5916 - 6020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-	-0-	-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068 2	N	-0-	-0-	-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-	-0-
07		930 N	707	-0-	-223	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1440 N	763	-0-	-677	-0-	763 2	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,143								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT		WELL #:	3	RRCID ->	168628	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5859 - 5990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-	21
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-	21
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	21
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	21
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-	-0-	21
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	21
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	21
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	21
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	21
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
TOTAL GAS PROD:			377								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT		WELL #:	2-L	RRCID ->	170139	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 5856 - 5998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1426	-0-	-155	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	901	-0-	-479	-0-	901	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946														
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10		403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11		360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005														
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//	11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
RLO PARTNERSHIP			714282						
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:	1D	RRCID -> 065872	COMPL. DATE 11/26/1988	TOTAL DEPTH 7214	PERF. 3500	- 6040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRANCH, NORTH (STRAWN)			11364 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765						
STITES, A. MRS		WELL #:	1 L	RRCID -> 049277	COMPL. DATE 09/25/1970	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		10	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		10	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		10	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		10	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		10	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		10	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		10	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		10	
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		10	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:			691	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

STITES, A. MRS.		WELL #:	3	RRCID -> 066922	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5082	- 5164	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BRANCH, S. (CROSSCUT)		11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 3		RRCID -> 107971		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2178 - 2392	
WHITEHEAD, G.		-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WHITEHEAD, G.		11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 7		RRCID -> 157421		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 2292 - 2306	
WHITEHEAD, G.		-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WHITEHEAD		11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		WELL #: 26		RRCID -> 164330		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2338 - 2354	
WHITEHEAD		-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)		11366 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #: 88 C		RRCID -> 149319		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2189 - 2201
-----										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----										
BRANCH, S. (HOME CREEK)		11366 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #: 89 T		RRCID -> 145372		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1682 - 1693
-----										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----										
BRANCH, S. (HOME CREEK A)		11366 313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WHITEHEAD		WELL #: 27		RRCID -> 130542		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1682 - 1688
-----										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO								
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
WHITEHEAD		WELL #: 48		RRCID -> 137069		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 74		RRCID -> 197313		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 46		RRCID -> 209975		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRANCH, S. (STRAWN)		11366 366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
WHITEHEAD		WELL #: 88 T		RRCID -> 149316		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)		12148 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
INDEPENDENCE 40		WELL #: 1		RRCID -> 154037		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	401 2	36 9		N	33					161
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49 1	331 2		N	40					201
							44 9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	478 2	52 9		N	47	185 1				63
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	454 2	36 9		N	33					96
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	4 1	381 2		N	3					99
							3 9									
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	285 2	3 9		N	3					102
07	496	N	317	-0-	-179	-0-	281 2	36 9		N	33					135
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-					135
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	219 2			N	-0-					135
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193 2			N	-0-					135
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181 2			N	-0-					135
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

INDEPENDENCE 33		12148 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
INDEPENDENCE 33		WELL #: 1		RRCID -> 154038		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	509 2	43 9		N	39					258
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47 1	319 2		N	19	188 1				89
							21 9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	836 2	43 9		N	39					128
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	596 2	29 9		N	26					154
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5 1	529 2		N	39					193
							43 9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	855 2	48 9		N	44					237
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	868 2	20 9		N	18					255
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	865 2	32 9		N	29					284
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	697 2	37 9		N	34					318
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	889 2	40 9		N	36	193 1				161
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	761 2	32 9		N	29					190
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	791 2	34 9		N	31					221

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 383



BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION							
OXY USA INC.		630591													
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS (CANYON-GAS)		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION							
OXY USA INC.		630591													
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION							
OXY USA INC.		630591													
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.// 12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
BROOKS		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
02	784 N	337	-0-	-447	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	756	-0-	-264	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5930 - 6105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5752 - 6028
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKS (CANYON K)		12244 075		ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
OXY USA INC.		630591									
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 5675 - 5820
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64		64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		64					

-----

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
P4 OPERATING, LLC 631638  
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					195
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				11

-----

THP OPERATING LLC 857147  
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		255 R	255	-0-	-0-	-0-		200 9			N	182	160 1				22
11		519 R	519	-0-	-0-	-0-		506 2	13 9		N	12					34
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:												774	TOTAL CONDENSATE PROD:				194

-----

WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	290375	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5390 - 6105			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 7453															
01	DELQ	PR	458	-0-	458	7911	439	3	19	9	N	17			17
02	DELQ	PR	340	-0-	340	8251	334	3	6	9	N	5			22
03		8735 R	484	-0-	-8251	-0-	474	3	10	9	N	9			31
04		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			31
05		558 #	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-			31
06		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			31
07		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			31
08		558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-			31
09		604 R	604	-0-	-0-	-0-	517	3	87	9	N	79			110
10		558 #	543	-0-	-15	-0-	530	3	13	9	N	12			122
11		540 #	481	-0-	-59	-0-	468	3	13	9	N	12			134
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:			5,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			134						

BROOKS (CANYON LOWER)				12244 132	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION						
OXY USA INC.				630591											
CHARLTON, MRS. G. T. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	277420	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	5889 - 6294			
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)				12249 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION						
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879											
WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	161942	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5585 - 5902			
01	1364	#	1237	-0-	-127	-0-	1235	3	2	9	N	2			50
02	1232	#	868	-0-	-364	-0-	866	3	2	9	N	2			52
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1364	3	6	9	N	5			57
04	1260	#	1227	-0-	-33	-0-	1220	3	7	9	N	6			63
05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1360	3	6	9	N	5			68
06	1320	#	1135	-0-	-185	-0-	1131	3	4	9	N	4			72
07	1364	#	883	-0-	-481	-0-	872	3	11	9	N	10			82
08	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1421	3	4	9	N	4			86
09	1320	#	1278	-0-	-42	-0-	1278	3			N	-0-			86
10	1364	#	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-			86
11	1320	#	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-			86
12	1364	#	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			14,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

OIL AND GAS DIVISION

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.// 278879		WELL #: 2		RRCID -> 166838		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	412	3	1 9	N	1		29
02	420 #	290	-0-	-130	-0-	289	3	1 9	N	1		30
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3 9	N	3		33
04	420 #	410	-0-	-10	-0-	407	3	3 9	N	3		36
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2 9	N	2		38
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	377	3	3 9	N	3		41
07	465 #	294	-0-	-171	-0-	291	3	3 9	N	3		44
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1 9	N	1		45
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-		45
10	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-		45
11	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-		45
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

TWEEDY		WELL #: 1		RRCID -> 205292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6 9	N	5		100
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8 9	N	7		107
03	558 #	534	-0-	-24	-0-	531	3	3 9	N	3		110
04	800 R	800	-0-	-0-	-0-	787	3	13 9	N	12		122
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	694	3	9 9	N	8		130
06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6 9	N	5		135
07	716 R	716	-0-	-0-	-0-	707	3	9 9	N	8		143
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2 9	N	2		145
09	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		145
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2 9	N	2		147
11	540 #	390	-0-	-150	-0-	388	3	2 9	N	2		149
*12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		149
TOTAL GAS PROD:		7,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 129007		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838				
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 3		WELL #: 3		RRCID -> 129007		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-		92
02	392 #	297	-0-	-95	-0-	297	2		N	-0-		92
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		92
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		92
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		92
06	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2		N	-0-		92
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		92
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		92
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		92
10	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-		92
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-		92
12	465 #	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		5,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WINTERBOTHAM TRUST "B"		WELL #: 2R		RRCID -> 180940		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THP OPERATING LLC		857147														
WINTERBOTHAM 30		WELL #: 2		RRCID -> 089725		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848								
01	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					45
02	168 #	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					45
03	0 #	130	-0-	130	-0-	130	3			N	-0-					45
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					45
05	93 #	107	-0-	14	-0-	107	3			N	-0-					45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		788				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINTERBOTHAM 29		WELL #: 5		RRCID -> 123204		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
BROOKS "13"				WELL #:	1	RRCID ->	131722	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5984 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	1317	-0-	-16	-0-	1304	3	13	9	N	12			75
02	1204 #	864	-0-	-340	-0-	856	3	8	9	N	7			82
03	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	N	8			90
04	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1287	3	11	9	N	10			100
05	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1082	3	8	9	N	7			107
06	1290 #	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-			107
07	1333 #	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-			107
08	1333 #	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-			107
09	1290 #	1151	-0-	-139	-0-	1131	3	20	9	N	18			125
10	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1325	3	4	9	N	4			129
11	1200 #	920	-0-	-280	-0-	917	3	3	9	N	3			132
12	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		12,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

CHARLTON "14"				WELL #:	1	RRCID ->	212319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5655 - 5810	
01	961 #	829	-0-	-132	-0-	825	3	4	9	N	4			107
02	868 #	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-			107
03	961 #	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-			107
04	900 #	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-			107
05	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			107
06	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			107
07	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			107
08	961 #	797	-0-	-164	-0-	790	3	7	9	N	6			113
09	930 #	370	-0-	-560	-0-	370	3			N	-0-			113
10	961 #	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-			113
11	900 #	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-			113
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		8,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				WELL #:	2	RRCID ->	119931	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5988 - 6006	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARLTON "A"				WELL #:		RRCID ->	136611	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5827 - 6031	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



BROWN-BASSETT (DEVONIAN)			12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BREITBURN OPERATING L.P.			090732													
BROWN BASSETT GOODE UNIT			WELL #:	5HR	RRCID ->	233620	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12338 - 12368					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404						CNTY: TERRELL							
MITCHELL, TOM			WELL #:	1 X	RRCID ->	217143	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999						CNTY: TERRELL							
CONOCO BROWN-BASSETT "226"			WELL #:	1	RRCID ->	079733	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.12402 - 12467					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.				945936						
BANNER ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID -> 209294	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12100	- 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE		WELL #:		32	RRCID -> 214073	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 14710	PERF.11290	- 14720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 225047	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.12120	- 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.// 12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASSETT GOODE		WELL #: 7H		RRCID -> 240472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3050	-0-	50	3050	3	N	-0-			-0-
05		2305 N	2255	-0-	-50	2255	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	14280	-0-	11280	14280	3	N	-0-			-0-
07		22285 X	11005	-0-	-11280	11005	3	N	-0-			-0-
08		8806 X	8806	-0-	-0-	8806	3	N	-0-			-0-
09		3367 X	3367	-0-	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
10		4063 X	4063	-0-	-0-	4063	3	N	-0-			-0-
11		3228 X	3228	-0-	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
*12		3005 X	3005	-0-	-0-	3005	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4684	-0-	1684	4684	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3334	-0-	234	3334	3	N	-0-			-0-
06		2683 N	765	-0-	-1918	765	3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2794	-0-	-244	2794	3	N	-0-			-0-
08		3038 X	2355	-0-	-683	2355	3	N	-0-			-0-
09		2940 X	1593	-0-	-1347	1593	3	N	-0-			-0-
10		3038 X	2476	-0-	-562	2476	3	N	-0-			-0-
11		2700 X	1937	-0-	-763	1937	3	N	-0-			-0-
12		2790 X	1750	-0-	-1040	1750	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200										
SCOTT, AVIS C.		WELL #: 1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508				
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		34 X	34	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11		65869 X	65869	-0-	-0-	65869	3	N	-0-			-0-
*12		69629 X	69629	-0-	-0-	69629	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 X	411	-0-	-209	-0-	411 3	N	-0-		-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
03	434 X	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-		-0-
04	420 X	380	-0-	-40	-0-	380 3	N	-0-		-0-
05	620 X	556	-0-	-64	-0-	556 3	N	-0-		-0-
06	600 X	214	-0-	-386	-0-	214 3	N	-0-		-0-
07	620 X	90	-0-	-530	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08	558 X	26	-0-	-532	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	540 X	3	-0-	-537	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
11	51295 X	51295	-0-	-0-	-0-	51295 3	N	-0-		-0-
*12	48579 X	48579	-0-	-0-	-0-	48579 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
BANNER ESTATE		WELL #: 99R								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 112649		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967		
HERMAN 8		WELL #: 1 L								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
GOODE, M. H., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018769	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	14803	PERF.13578 - 12175
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		104	RRCID ->	111576	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13562 - 14754
01	14B2 EXT	56	-0-	56	5162	56	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	165	-0-	165	5327	165	3	N	-0-		-0-
03	5537 X	210	-0-	-5327	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	210 X	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
08	217 X	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	330 X	200	-0-	-130	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	341 X	240	-0-	-101	-0-	240	3	N	-0-		-0-
11	330 X	287	-0-	-43	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	341 X	170	-0-	-171	-0-	170	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER, CY 1-25 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120212	COMPL. DATE	03/17/1991	TOTAL DEPTH	14695	PERF.13251 - 13941
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
*11	32630 X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	3	N	-0-		-0-
*12	73192 X	73192	-0-	-0-	-0-	73192	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
POSTER 23		WELL #: 1A		RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		5099 X	5099	-0-	-0-	5099	3	N	-0-			-0-
*11		2628 X	2628	-0-	-0-	2628	3	N	-0-			-0-
*12		3991 X	3991	-0-	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 533 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800				
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #: 1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
TURK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018774	COMPL. DATE	05/25/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURK & STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018775	COMPL. DATE	04/03/1961	TOTAL DEPTH	14800	PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL-6		WELL #:		1	RRCID ->	035106	COMPL. DATE	01/27/1965	TOTAL DEPTH	14880	PERF. N/A				
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-				-0-
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-				-0-
03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-				-0-
04	6540 X	6377	-0-	-163	-0-	6377	2			N	-0-				-0-
05	6758 X	5852	-0-	-906	-0-	5852	2			N	-0-				-0-
06	6540 X	2444	-0-	-4096	-0-	2444	2			N	-0-				-0-
07	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-				-0-
08	6758 X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2			N	-0-				-0-
09	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	6091	2			N	-0-				-0-
10	6758 X	4991	-0-	-1767	-0-	4991	2			N	-0-				-0-
11	6540 X	4930	-0-	-1610	-0-	4930	2			N	-0-				-0-
12	6758 X	4931	-0-	-1827	-0-	4931	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		76,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		37851 X	36222	-0-	-1629	-0-	36222	2	N	-0-			-0-
02		34188 X	24456	-0-	-9732	-0-	24456	2	N	-0-			-0-
03		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2	N	-0-			-0-
04		38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	38033	2	N	-0-			-0-
05		36208 X	35825	-0-	-383	-0-	35825	2	N	-0-			-0-
06		38850 X	25628	-0-	-13222	-0-	25628	2	N	-0-			-0-
07		40145 X	25454	-0-	-14691	-0-	25454	2	N	-0-			-0-
08		40145 X	30525	-0-	-9620	-0-	30525	2	N	-0-			-0-
09		38040 X	31655	-0-	-6385	-0-	31655	2	N	-0-			-0-
10		37076 X	37076	-0-	-0-	-0-	37076	2	N	-0-			-0-
11		36245 X	36245	-0-	-0-	-0-	36245	2	N	-0-			-0-
*12		34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	34106	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			395,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

01		23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	23265	2	N	-0-			-0-
02		20496 X	13361	-0-	-7135	-0-	13361	2	N	-0-			-0-
03		23250 X	22334	-0-	-916	-0-	22334	2	N	-0-			-0-
04		22500 X	21083	-0-	-1417	-0-	21083	2	N	-0-			-0-
05		23250 X	22155	-0-	-1095	-0-	22155	2	N	-0-			-0-
06		22500 X	20541	-0-	-1959	-0-	20541	2	N	-0-			-0-
07		22320 X	20917	-0-	-1403	-0-	20917	2	N	-0-			-0-
08		22320 X	17152	-0-	-5168	-0-	17152	2	N	-0-			-0-
09		21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2	N	-0-			-0-
10		22165 X	21540	-0-	-625	-0-	21540	2	N	-0-			-0-
11		21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2	N	-0-			-0-
*12		24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			250,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-			-0-
02		4368 X	4342	-0-	-26	-0-	4342	2	N	-0-			-0-
03		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-			-0-
04		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4818	-0-	-18	-0-	4818	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	1207	-0-	-3473	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
07		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2	N	-0-			-0-
08		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2	N	-0-			-0-
09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
10		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2	N	-0-			-0-
11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2	N	-0-			-0-
*12		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	3944	-0-	-1171	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	3927	-0-	-413	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	1268	-0-	-2932	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4079	-0-	-447	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4248	-0-	-612	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,132											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

01	21886 X	21240	-0-	-646	-0-	21240	2		N	-0-			-0-
02	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2		N	-0-			-0-
03	21390 X	21292	-0-	-98	-0-	21292	2		N	-0-			-0-
04	20700 X	20361	-0-	-339	-0-	20361	2		N	-0-			-0-
05	21886 X	20976	-0-	-910	-0-	20976	2		N	-0-			-0-
06	21180 X	19561	-0-	-1619	-0-	19561	2		N	-0-			-0-
07	21886 X	21270	-0-	-616	-0-	21270	2		N	-0-			-0-
08	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	21305	2		N	-0-			-0-
09	20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2		N	-0-			-0-
10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	21429	2		N	-0-			-0-
11	20610 X	20600	-0-	-10	-0-	20600	2		N	-0-			-0-
12	21452 X	21112	-0-	-340	-0-	21112	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		252,776											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

01	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	21209	2		N	-0-			-0-
02	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	2		N	-0-			-0-
03	20119 X	19049	-0-	-1070	-0-	19049	2		N	-0-			-0-
04	20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	20195	2		N	-0-			-0-
05	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2		N	-0-			-0-
06	19470 X	4996	-0-	-14474	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
07	22715 X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2		N	-0-			-0-
08	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	21932	2		N	-0-			-0-
09	21521 X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2		N	-0-			-0-
10	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2		N	-0-			-0-
11	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	21111	2		N	-0-			-0-
*12	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236,000											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432 2	N	-0-		-0-
02	2212	N	2157	-0-	-55	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-		-0-
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
06	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
08	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201 2	N	-0-		-0-
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
11	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
12	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2069 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL "107"		WELL #: 1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570			
01	12059	X	11536	-0-	-523	-0-	11536 2	N	-0-		-0-
02	10752	X	9845	-0-	-907	-0-	9845 2	N	-0-		-0-
03	12059	X	11242	-0-	-817	-0-	11242 2	N	-0-		-0-
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681 2	N	-0-		-0-
05	12059	X	11337	-0-	-722	-0-	11337 2	N	-0-		-0-
06	11160	X	3008	-0-	-8152	-0-	3008 2	N	-0-		-0-
07	12059	X	10303	-0-	-1756	-0-	10303 2	N	-0-		-0-
08	12059	X	8388	-0-	-3671	-0-	8388 2	N	-0-		-0-
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962 2	N	-0-		-0-
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642 2	N	-0-		-0-
11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748 2	N	-0-		-0-
*12	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 128,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814			
POULTER 21		WELL #: 2									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 RAMTEX ENERGY LLC 690225  
 OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635  
 MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

01	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
02	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
03	15965 X	14132	-0-	-1833	-0-	14132	6			N	-0-					-0-
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	3			N	-0-					-0-
05	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3			N	-0-					-0-
06	15450 X	3874	-0-	-11576	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
07	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
08	15965 X	14903	-0-	-1062	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
09	15450 X	4531	-0-	-10919	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
10	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220  
 MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

01	2170 N	1293	-0-	-877	-0-	1293	2			N	-0-					6
02	2268 N	781	-0-	-1487	-0-	781	2			N	-0-					6
03	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					6
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					6
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					6
06	3000 N	3255	-0-	255	-0-	3255	2	255		N	-0-					6
07	2753 N	2498	-0-	-255	-0-	2498	2			N	-0-					6
08	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					6
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					6
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					6
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					6
*12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 29,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		48652 X	48652	-0-	-0-	-0-	48652	3			N	-0-			-0-
04		62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	62070	3			N	-0-			-0-
05		50843 X	50843	-0-	-0-	-0-	50843	3			N	-0-			-0-
06		15300 X	11932	-0-	-3368	-0-	11932	3			N	-0-			-0-
07		15810 X	428	-0-	-15382	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08		15810 X	13	-0-	-15797	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09		15300 X	15	-0-	-15285	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10		15810 X	3	-0-	-15807	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-			-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			173,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700															
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	3			N	-0-			-0-
04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-			-0-
05		73307 X	73307	-0-	-0-	-0-	73307	3			N	-0-			-0-
06		18390 X	15216	-0-	-3174	-0-	15216	3			N	-0-			-0-
07		65055 X	65055	-0-	-0-	-0-	65055	3			N	-0-			-0-
08		69101 X	69101	-0-	-0-	-0-	69101	3			N	-0-			-0-
09		70020 X	70020	-0-	-0-	-0-	70020	3			N	-0-			-0-
10		59858 X	59858	-0-	-0-	-0-	59858	3			N	-0-			-0-
11		54870 X	54870	-0-	-0-	-0-	54870	3			N	-0-			-0-
*12		62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	62969	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			494,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BASSETT GOODE		WELL #: 3		RRCID -> 018785		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3	N	-0-			-0-
05	43610	X	43610	-0-	-0-	-0-	43610	3	N	-0-			-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3	N	-0-			-0-
07	40182	X	40182	-0-	-0-	-0-	40182	3	N	-0-			-0-
08	44968	X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	3	N	-0-			-0-
09	49668	X	49668	-0-	-0-	-0-	49668	3	N	-0-			-0-
10	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	45097	3	N	-0-			-0-
11	48032	X	48032	-0-	-0-	-0-	48032	3	N	-0-			-0-
*12	47940	X	47940	-0-	-0-	-0-	47940	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		333,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT		WELL #: 2		RRCID -> 018787		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3	N	-0-			-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	27657	3	N	-0-			-0-
05	62372	X	62372	-0-	-0-	-0-	62372	3	N	-0-			-0-
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3	N	-0-			-0-
07	52366	X	52366	-0-	-0-	-0-	52366	3	N	-0-			-0-
08	60746	X	60746	-0-	-0-	-0-	60746	3	N	-0-			-0-
09	55226	X	55226	-0-	-0-	-0-	55226	3	N	-0-			-0-
10	48625	X	48625	-0-	-0-	-0-	48625	3	N	-0-			-0-
11	46740	X	43463	-0-	-3277	-0-	43463	3	N	-0-			-0-
*12	49921	X	49921	-0-	-0-	-0-	49921	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		413,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	1324	-0-	-716	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	979	-0-	-341	-0-	979	3		N	-0-			-0-
10	1519	N	927	-0-	-592	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11	1470	N	830	-0-	-640	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
06	1290	X	1223	-0-	-67	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
07	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
08	1581	X	1329	-0-	-252	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
09	1530	X	1263	-0-	-267	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
*12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 3 L		RRCID -> 074384		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	180	-0-	180	362	180	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	342	-0-	342	704	342	3		N	-0-			-0-
09	T. A.	235	-0-	235	939	235	3		N	-0-			-0-
10	1342 X	403	-0-	-939	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 079314		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 079490		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 5 T		RRCID -> 081017		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		4623 3		N	-0-	-0-	
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		2750 3		N	-0-	-0-	
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		4770 3		N	-0-	-0-	
06	4470 X	1414	-0-	-3056	-0-		1414 3		N	-0-	-0-	
07	4619 X	4450	-0-	-169	-0-		4450 3		N	-0-	-0-	
08	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-		6492 3		N	-0-	-0-	
09	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-		10155 3		N	-0-	-0-	
10	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-		10349 3		N	-0-	-0-	
11	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-		9525 3		N	-0-	-0-	
*12	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-		8348 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082770		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-		41562 3		N	-0-	-0-	
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-		11555 3		N	-0-	-0-	
05	83122 X	83122	-0-	-0-	-0-		83122 3		N	-0-	-0-	
06	40230 X	19993	-0-	-20237	-0-		19993 3		N	-0-	-0-	
07	52525 X	52525	-0-	-0-	-0-		52525 3		N	-0-	-0-	
08	76995 X	76995	-0-	-0-	-0-		76995 3		N	-0-	-0-	
09	70230 X	70230	-0-	-0-	-0-		70230 3		N	-0-	-0-	
10	52519 X	52519	-0-	-0-	-0-		52519 3		N	-0-	-0-	
11	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-		64826 3		N	-0-	-0-	
*12	59996 X	59996	-0-	-0-	-0-		59996 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		533,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083264		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-		15694 3		N	-0-	-0-	
04	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-		40785 3		N	-0-	-0-	
05	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-		30585 3		N	-0-	-0-	
06	15180 X	6946	-0-	-8234	-0-		6946 3		N	-0-	-0-	
07	30947 X	30947	-0-	-0-	-0-		30947 3		N	-0-	-0-	
08	27470 X	27470	-0-	-0-	-0-		27470 3		N	-0-	-0-	
09	24418 X	24418	-0-	-0-	-0-		24418 3		N	-0-	-0-	
10	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-		22728 3		N	-0-	-0-	
11	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-		20298 3		N	-0-	-0-	
*12	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-		20269 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		240,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		34367 X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3		N	-0-	-0-
05		37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	37013	3		N	-0-	-0-
06		36278 X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	3		N	-0-	-0-
07		37735 X	37735	-0-	-0-	-0-	37735	3		N	-0-	-0-
08		36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	36466	3		N	-0-	-0-
09		34708 X	34708	-0-	-0-	-0-	34708	3		N	-0-	-0-
10		35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	35534	3		N	-0-	-0-
11		34035 X	34035	-0-	-0-	-0-	34035	3		N	-0-	-0-
*12		35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	35003	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			321,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		3000 N	3715	-0-	715	715	3715	3		N	-0-	-0-
05		3100 N	7684	-0-	4584	5299	7684	3		N	-0-	-0-
06		3000 N	7916	-0-	4916	10215	7916	3		N	-0-	-0-
07		17467 X	7252	-0-	-10215	-0-	7252	3		N	-0-	-0-
08		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3		N	-0-	-0-
09		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3		N	-0-	-0-
10		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3		N	-0-	-0-
11		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3		N	-0-	-0-
*12		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		26R	RRCID ->	191028	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14179 - 14750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3		N	-0-		-0-
05		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988 3		N	-0-		-0-
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 3		N	-0-		-0-
07		6479 X	4562	-0-	-1917	-0-	4562 3		N	-0-		-0-
08		9982 X	3435	-0-	-6547	-0-	3435 3		N	-0-		-0-
09		9660 X	2570	-0-	-7090	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
10		9982 X	2763	-0-	-7219	-0-	2763 3		N	-0-		-0-
11		7260 X	3076	-0-	-4184	-0-	3076 3		N	-0-		-0-
12		4557 X	2347	-0-	-2210	-0-	2347 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BANNER ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	191107	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	11190 - 14440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	17009 3		N	-0-		-0-
05		15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	15974 3		N	-0-		-0-
06		16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667 3		N	-0-		-0-
07		18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	18485 3		N	-0-		-0-
08		17577 X	17477	-0-	-100	-0-	17477 3		N	-0-		-0-
09		17010 X	16645	-0-	-365	-0-	16645 3		N	-0-		-0-
10		18476 X	10889	-0-	-7587	-0-	10889 3		N	-0-		-0-
11		17880 X	17075	-0-	-805	-0-	17075 3		N	-0-		-0-
12		18476 X	16919	-0-	-1557	-0-	16919 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		147,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
BASSETT GOODE		WELL #:		4	RRCID ->	192329	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12070 - 14500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
04		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686 3		N	-0-		-0-
05		33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	33846 3		N	-0-		-0-
06		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
07		46367 X	46367	-0-	-0-	-0-	46367 3		N	-0-		-0-
08		46800 X	46800	-0-	-0-	-0-	46800 3		N	-0-		-0-
09		44726 X	44726	-0-	-0-	-0-	44726 3		N	-0-		-0-
10		43803 X	43482	-0-	-321	-0-	43482 3		N	-0-		-0-
11		43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	43550 3		N	-0-		-0-
12		43803 X	41952	-0-	-1851	-0-	41952 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		316,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	3		N	-0-			-0-
04		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	3		N	-0-			-0-
05		30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	30583	3		N	-0-			-0-
06		11550 X	5102	-0-	-6448	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
07		17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-				N	-0-			-0-
08		23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-				N	-0-			-0-
09		22740 X	-0-	-0-	-22740	-0-				N	-0-			-0-
10		23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-				N	-0-			-0-
11		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775														
-----														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3		N	-0-			-0-
04		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3		N	-0-			-0-
05		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3		N	-0-			-0-
06		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3		N	-0-			-0-
07		9796 X	8444	-0-	-1352	-0-	8444	3		N	-0-			-0-
08		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3		N	-0-			-0-
09		11130 X	9165	-0-	-1965	-0-	9165	3		N	-0-			-0-
10		11501 X	8670	-0-	-2831	-0-	8670	3		N	-0-			-0-
11		11430 X	8346	-0-	-3084	-0-	8346	3		N	-0-			-0-
12		11811 X	8257	-0-	-3554	-0-	8257	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650														
-----														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
05		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3		N	-0-			-0-
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-			-0-
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3		N	-0-			-0-
09		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3		N	-0-			-0-
10		7161 X	4091	-0-	-3070	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
11		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3		N	-0-			-0-
12		7161 X	6547	-0-	-614	-0-	6547	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	203588	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.	11290 - 11920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		2284 X	2284	-0-	-0-	2284	3	N			-0-	-0-
04		9427 X	9427	-0-	-0-	9427	3	N			-0-	-0-
05		39716 X	39716	-0-	-0-	39716	3	N			-0-	-0-
06		34273 X	34273	-0-	-0-	34273	3	N			-0-	-0-
07		35532 X	35532	-0-	-0-	35532	3	N			-0-	-0-
08		31486 X	31486	-0-	-0-	31486	3	N			-0-	-0-
09		34454 X	34454	-0-	-0-	34454	3	N			-0-	-0-
10		32279 X	32279	-0-	-0-	32279	3	N			-0-	-0-
11		24796 X	24796	-0-	-0-	24796	3	N			-0-	-0-
*12		26960 X	26960	-0-	-0-	26960	3	N			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		271,207		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BANNER ESTATE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	203590	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13470 - 14100
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		131 X	131	-0-	-0-	131	3	N			-0-	-0-
04		9031 X	9031	-0-	-0-	9031	3	N			-0-	-0-
05		11483 X	11483	-0-	-0-	11483	3	N			-0-	-0-
06		12681 X	12681	-0-	-0-	12681	3	N			-0-	-0-
07		13252 X	13252	-0-	-0-	13252	3	N			-0-	-0-
08		11975 X	11975	-0-	-0-	11975	3	N			-0-	-0-
09		11430 X	10438	-0-	-992	10438	3	N			-0-	-0-
10		11811 X	8012	-0-	-3799	8012	3	N			-0-	-0-
11		11430 X	9988	-0-	-1442	9988	3	N			-0-	-0-
12		11811 X	9425	-0-	-2386	9425	3	N			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,416		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
BANNER ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	224264	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14050 - 14700
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		2533 X	2533	-0-	-0-	2533	3	N			-0-	-0-
04		13335 X	13335	-0-	-0-	13335	3	N			-0-	-0-
05		12431 X	12431	-0-	-0-	12431	3	N			-0-	-0-
06		3437 X	3437	-0-	-0-	3437	3	N			-0-	-0-
07		15480 X	15480	-0-	-0-	15480	3	N			-0-	-0-
08		13795 X	9115	-0-	-4680	9115	3	N			-0-	-0-
09		13350 X	6959	-0-	-6391	6959	3	N			-0-	-0-
10		14105 X	6797	-0-	-7308	6797	3	N			-0-	-0-
11		13650 X	8302	-0-	-5348	8302	3	N			-0-	-0-
12		14105 X	7140	-0-	-6965	7140	3	N			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,529		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24541 3	-0-
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5756 3	-0-
05	51364 X	51364	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51364 3	-0-
06	23760 X	10506	-0-	-13254	-0-	N	-0-	10506 3	-0-
07	50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50404 3	-0-
08	44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44205 3	-0-
09	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36340 3	-0-
10	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35272 3	-0-
11	31233 X	31233	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31233 3	-0-
*12	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31515 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		321,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732							
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244460		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
TURK & STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211841		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10075 X	9623	-0-	-452	-0-	N	-0-	9623 2	-0-
02	9100 X	7884	-0-	-1216	-0-	N	-0-	7884 2	-0-
03	10075 X	6986	-0-	-3089	-0-	N	-0-	6986 2	-0-
04	9300 X	7023	-0-	-2277	-0-	N	-0-	7023 2	-0-
05	9610 X	7598	-0-	-2012	-0-	N	-0-	7598 2	-0-
06	9300 X	2336	-0-	-6964	-0-	N	-0-	2336 2	-0-
07	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17386 2	-0-
08	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8505 2	-0-
09	7350 X	6616	-0-	-734	-0-	N	-0-	6616 2	-0-
10	10075 X	7192	-0-	-2883	-0-	N	-0-	7192 2	-0-
11	9750 X	8532	-0-	-1218	-0-	N	-0-	8532 2	-0-
12	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	N	-0-	9361 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		99,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.				945936						
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID -> 018795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 9200	- 13700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:		1W1	RRCID -> 146024	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH 14974	PERF.13156	- 13268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 171335	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 14761	PERF.12642	- 12685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) APACHE CORPORATION BROWN BASSETT PECOS UNIT		12390 625 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #:	2H	RRCID ->	233488	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.13396 - 16801			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREITBURN OPERATING L.P. BASSETT GOODE		090732		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	6H	225908	01/22/2007	12635	11978 - 12278						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11650 - 11680		
01	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	817	2	N	-0-		-0-		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-		
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-		
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-		
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-		
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-		
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		-0-		
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-		
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OXY USA WTP LP				630555						
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 233524	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH 12559	PERF.13001	- 15585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	394	-0-	-691	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887 2	N	-0-		-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958				CNTY: TERRELL		
BROWN-BASSETT		WELL #:		1	RRCID -> 229802	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 14698	PERF.11537	- 11552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	13	-0-	13	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	T. A.	6	-0-	6	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19	N	-0-		-0-
06	T. A.	114	-0-	114	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	136 X	3	-0-	-133	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: TERRELL		
BANNER STATE		WELL #:		1	RRCID -> 018792	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 15529	PERF.11205	- 14529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 018793	COMPL. DATE 05/03/1961	TOTAL DEPTH 14758	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386 3	N	-0-	-0-
05		13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13937 3	N	-0-	-0-
06		12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12267 3	N	-0-	-0-
07		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106 3	N	-0-	-0-
08		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473 3	N	-0-	-0-
09		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214 3	N	-0-	-0-
10		10230 X	9217	-0-	-1013	-0-	9217 3	N	-0-	-0-
11		9900 X	8584	-0-	-1316	-0-	8584 3	N	-0-	-0-
*12		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		97,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE		WELL #:		3 U	RRCID -> 074385	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 14750	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-	-0-
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-	-0-
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-	-0-
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-	-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-	-0-
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-	-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 083535	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 11530 - 11668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 089937		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	8307	-0-	5307	5307	8307	3		N	-0-	-0-	
05	3100 N	4286	-0-	1186	6493	4286	3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	2852	-0-	-148	6345	2852	3		N	-0-	-0-	
07	14358 X	8013	-0-	-6345	-0-	8013	3		N	-0-	-0-	
08	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3		N	-0-	-0-	
09	2970 X	2574	-0-	-396	-0-	2574	3		N	-0-	-0-	
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3		N	-0-	-0-	
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3		N	-0-	-0-	
*12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	12779	-0-	9779	9779	12779	3		N	-0-	-0-	
05	3100 N	14448	-0-	11348	21127	14448	3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	18146	-0-	15146	36273	18146	3		N	-0-	-0-	
07	51978 X	15705	-0-	-36273	-0-	15705	3		N	-0-	-0-	
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3		N	-0-	-0-	
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-	-0-	
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3		N	-0-	-0-	
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3		N	-0-	-0-	
12	2759 X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		83,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3		N	-0-	-0-	
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3		N	-0-	-0-	
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3		N	-0-	-0-	
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3		N	-0-	-0-	
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3		N	-0-	-0-	
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		N	-0-	-0-	
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3		N	-0-	-0-	
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-	-0-	
*12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		589 X	589	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04		11250 X	11250	-0-	-0-	11250	3		N	-0-			-0-
05		7563 X	7563	-0-	-0-	7563	3		N	-0-			-0-
06		570 X	2	-0-	-568		2	3	N	-0-			-0-
07		12531 X	12531	-0-	-0-	12531	3		N	-0-			-0-
08		5611 X	5600	-0-	-11	5600	3		N	-0-			-0-
09		5430 X	3423	-0-	-2007	3423	3		N	-0-			-0-
10		5611 X	3516	-0-	-2095	3516	3		N	-0-			-0-
11		7516 X	7516	-0-	-0-	7516	3		N	-0-			-0-
12		5611 X	5442	-0-	-169	5442	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,432			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875					
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		5953 X	5953	-0-	-0-	5953	3		N	-0-			-0-
05		7123 X	7123	-0-	-0-	7123	3		N	-0-			-0-
06		4175 X	4175	-0-	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
07		5890 X	4320	-0-	-1570	4320	3		N	-0-			-0-
08		6317 X	6317	-0-	-0-	6317	3		N	-0-			-0-
09		5700 X	4128	-0-	-1572	4128	3		N	-0-			-0-
10		5890 X	3994	-0-	-1896	3994	3		N	-0-			-0-
11		5700 X	4083	-0-	-1617	4083	3		N	-0-			-0-
12		5890 X	3370	-0-	-2520	3370	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,463			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219					
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		2705 N	2705	-0-	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3823	-0-	723	3823	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3039	-0-	39	3039	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2416	-0-	-684	2416	3		N	-0-			-0-
08		1813 X	1735	-0-	-78	1735	3		N	-0-			-0-
09		1821 X	1821	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
10		1482 X	1482	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
11		1188 X	1188	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
*12		1078 X	1078	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,550			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-	
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-	
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-	
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,648											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224	3		N	-0-			-0-	
04		2940 N	1816	-0-	-1124	-0-	1816	3		N	-0-			-0-	
05		3100 N	5327	-0-	2227	2227	5327	3		N	-0-			-0-	
06		6195 X	3968	-0-	-2227	-0-	3968	3		N	-0-			-0-	
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3		N	-0-			-0-	
08		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3		N	-0-			-0-	
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-	
10		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-			-0-	
11		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-	
*12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,281											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-	
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
05		3100 N	5201	-0-	2101	2101	5201	3		N	-0-			-0-	
06		3000 N	9781	-0-	6781	8882	9781	3		N	-0-			-0-	
07		3100 N	997	-0-	-2103	6779	997	3		N	-0-			-0-	
08		7452 X	673	-0-	-6779	-0-	673	3		N	-0-			-0-	
09		1020 X	626	-0-	-394	-0-	626	3		N	-0-			-0-	
10		1054 X	583	-0-	-471	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
11		1020 X	631	-0-	-389	-0-	631	3		N	-0-			-0-	
12		992 X	794	-0-	-198	-0-	794	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,628											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12007 - 16284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3		N	-0-				-0-
04	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3		N	-0-				-0-
05	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	23147	3		N	-0-				-0-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3		N	-0-				-0-
07	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	3		N	-0-				-0-
08	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	3		N	-0-				-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3		N	-0-				-0-
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3		N	-0-				-0-
11	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3		N	-0-				-0-
12	11873	X	6633	-0-	-5240	-0-	6633	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		125,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-				-0-
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-				-0-
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-				-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-				-0-
07	2945	N	2573	-0-	-372	-0-	2573	3		N	-0-				-0-
08	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	2403	3		N	-0-				-0-
09	2580	N	2165	-0-	-415	-0-	2165	3		N	-0-				-0-
10	2573	N	1969	-0-	-604	-0-	1969	3		N	-0-				-0-
11	2340	N	286	-0-	-2054	-0-	286	3		N	-0-				-0-
12	2232	N	79	-0-	-2153	-0-	79	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 15272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-				-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-				-0-
06	2370	X	1063	-0-	-1307	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-				-0-
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-				-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3		N	-0-				-0-
10	3565	X	3190	-0-	-375	-0-	3190	3		N	-0-				-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3		N	-0-				-0-
*12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3		N	-0-				-0-
04	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	3		N	-0-				-0-
05	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3		N	-0-				-0-
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	3		N	-0-				-0-
07	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	3		N	-0-				-0-
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	3		N	-0-				-0-
09	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3		N	-0-				-0-
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3		N	-0-				-0-
11	11520	X	11031	-0-	-489	-0-	11031	3		N	-0-				-0-
12	11904	X	11019	-0-	-885	-0-	11019	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		122,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12086 - 15128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-				-0-
04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3		N	-0-				-0-
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3		N	-0-				-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-				-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3		N	-0-				-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-				-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3		N	-0-				-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		N	-0-				-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-				-0-
*12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-	
05		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-	
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
07		3379 X	2	-0-	-3377	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
08		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-	
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-	
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-	
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,593														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-	
04		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-	
05		11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-	
06		16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	3			N	-0-					-0-	
07		14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	3			N	-0-					-0-	
08		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-	
09		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	3			N	-0-					-0-	
10		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-	
11		11610 X	10897	-0-	-713	-0-	10897	3			N	-0-					-0-	
*12		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			123,971														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-		-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
07	806 X	57	-0-	-749	-0-	57	3		N	-0-		-0-
08	2573 X	11	-0-	-2562	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09	2490 X	3	-0-	-2487	-0-	3	3		N	-0-		-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		N	-0-		-0-
05	23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	3		N	-0-		-0-
06	17506 X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	3		N	-0-		-0-
07	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3		N	-0-		-0-
08	11625 X	10855	-0-	-770	-0-	10855	3		N	-0-		-0-
09	11250 X	9256	-0-	-1994	-0-	9256	3		N	-0-		-0-
10	11625 X	10718	-0-	-907	-0-	10718	3		N	-0-		-0-
11	11250 X	8676	-0-	-2574	-0-	8676	3		N	-0-		-0-
12	11625 X	8512	-0-	-3113	-0-	8512	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	109	-0-	-1631	-0-	109	3		N	-0-		-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
10	1426 N	941	-0-	-485	-0-	941	3		N	-0-		-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		4657 X	4657	-0-	-0-	4657	3	N	-0-		-0-
04		1035 X	1035	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
05		9255 X	9255	-0-	-0-	9255	3	N	-0-		-0-
06		7183 X	7183	-0-	-0-	7183	3	N	-0-		-0-
07		7627 X	7627	-0-	-0-	7627	3	N	-0-		-0-
08		7037 X	6049	-0-	-988	6049	3	N	-0-		-0-
09		7010 X	7010	-0-	-0-	7010	3	N	-0-		-0-
10		7045 X	7045	-0-	-0-	7045	3	N	-0-		-0-
11		6810 X	5634	-0-	-1176	5634	3	N	-0-		-0-
12		7037 X	6552	-0-	-485	6552	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		3100 N	3300	-0-	200	3300	3	N	-0-		-0-
04		2683 N	2483	-0-	-200	2483	3	N	-0-		-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
06		2070 X	-0-	-0-	-2070			N	-0-		-0-
07		2556 X	2556	-0-	-0-	2556	3	N	-0-		-0-
08		2139 X	2066	-0-	-73	2066	3	N	-0-		-0-
09		2070 X	1888	-0-	-182	1888	3	N	-0-		-0-
10		2139 X	1586	-0-	-553	1586	3	N	-0-		-0-
11		2554 X	2554	-0-	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
*12		2106 N	2106	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		10559 X	10559	-0-	-0-	10559	3	N	-0-		-0-
05		18453 X	18453	-0-	-0-	18453	3	N	-0-		-0-
06		6243 X	6243	-0-	-0-	6243	3	N	-0-		-0-
07		8557 X	8557	-0-	-0-	8557	3	N	-0-		-0-
08		6072 X	6072	-0-	-0-	6072	3	N	-0-		-0-
09		6494 X	6494	-0-	-0-	6494	3	N	-0-		-0-
10		7599 X	7599	-0-	-0-	7599	3	N	-0-		-0-
11		3870 X	919	-0-	-2951	919	3	N	-0-		-0-
*12		4459 X	4459	-0-	-0-	4459	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3	N	-0-			-0-
04	39211	X	39211	-0-	-0-	-0-	39211	3	N	-0-			-0-
05	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	36109	3	N	-0-			-0-
06	32229	X	32229	-0-	-0-	-0-	32229	3	N	-0-			-0-
07	27869	X	25411	-0-	-2458	-0-	25411	3	N	-0-			-0-
08	36614	X	36614	-0-	-0-	-0-	36614	3	N	-0-			-0-
09	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	33685	3	N	-0-			-0-
10	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	32936	3	N	-0-			-0-
11	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	30540	3	N	-0-			-0-
*12	30867	X	30867	-0-	-0-	-0-	30867	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		306,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3	N	-0-			-0-
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	103	-0-	-3028	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-			-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-			-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-			-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	9777	-0-	6777	7843	9777	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3180	-0-	80	7923	3180	3	N	-0-			-0-
08	11520	X	3597	-0-	-7923	-0-	3597	3	N	-0-			-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3	N	-0-			-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
04		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-				-0-
05		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-				-0-
06		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	3			N	-0-				-0-
07		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-				-0-
08		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-				-0-
09		4380 X	4177	-0-	-203	-0-	4177	3			N	-0-				-0-
10		4526 X	1405	-0-	-3121	-0-	1405	3			N	-0-				-0-
11		4380 X	1836	-0-	-2544	-0-	1836	3			N	-0-				-0-
*12		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 51,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-				-0-
04		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-				-0-
05		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-				-0-
06		4560 X	3873	-0-	-687	-0-	3873	3			N	-0-				-0-
07		6324 X	4505	-0-	-1819	-0-	4505	3			N	-0-				-0-
08		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-				-0-
09		6120 X	4738	-0-	-1382	-0-	4738	3			N	-0-				-0-
10		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3			N	-0-				-0-
11		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-				-0-
12		6324 X	5233	-0-	-1091	-0-	5233	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 56,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
04		3000 N	3379	-0-	379	379	3379	3			N	-0-				-0-
05		3100 N	2823	-0-	-277	102	2823	3			N	-0-				-0-
06		1244 N	1142	-0-	-102	-0-	1142	3			N	-0-				-0-
07		1787	1374	-0-	-413	-0-	1374	3			N	-0-				-0-
08		1679	1320	-0-	-359	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
09		1448	1189	-0-	-259	-0-	1189	3			N	-0-				-0-
10		1467	1214	-0-	-253	-0-	1214	3			N	-0-				-0-
11		1312	1121	-0-	-191	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
12		961	1040	-0-	79	79	1040	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		027200										
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN BASSETT		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOODE ESTATE UNIT		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//	12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
GOODE ESTATE C UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 161357	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5618	- 5666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER STATE		WELL #:	3	RRCID -> 161430	COMPL. DATE 12/18/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5316	- 5356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BANNER ESTATE		WELL #:	15	RRCID -> 161431	COMPL. DATE 12/18/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5426	- 5478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC				041519							
MOBLEY/BROWN STATE				WELL #: 1	RRCID -> 167957	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5652	- 5824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2362 N	2362	-0-	-0-	2362 3		N	-0-		-0-
02		2044 N	2007	-0-	-37	2007 3		N	-0-		-0-
03		2235 N	2235	-0-	-0-	2235 3		N	-0-		-0-
04		2280 N	1741	-0-	-539	1741 2		N	-0-		-0-
05		2232 N	1838	-0-	-394	1831 2		N	6		-0-
06		2160 N	1611	-0-	-549	1604 2	7 9	N	6	6 1	-0-
07		1635 N	1635	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
09		1446 N	1446	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
*11		1962 N	1962	-0-	-0-	1952 2	10 9	N	9	9 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

MOBLEY 35				WELL #: 2	RRCID -> 169220	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6182	- 6380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	216	-0-	-1	216 3		N	-0-		-0-
02		196 N	193	-0-	-3	193 3		N	-0-		-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
04		210 N	190	-0-	-20	190 2		N	-0-		-0-
05		217 N	197	-0-	-20	196 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06		210 N	172	-0-	-38	171 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	238 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BREITBURN OPERATING L.P.				090732	RRCID -> 233493	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 8002	- 10300		
GOODE ESTATE UNIT				WELL #: 15							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//	12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732											
BROWN BASSETT		WELL #:	15	RRCID ->	234886	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5910 - 6210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	234931	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9997	PERF. 5940 - 5950				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	237193	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 5476 - 5764				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//	12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732											
BANNER ESTATE		WELL #:	93	RRCID ->	237321	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	5470	-	6050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT		WELL #:	16	RRCID ->	241045	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5958	-	6184	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN MCNINCH		WELL #:	15	RRCID ->	244164	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5062	-	5828	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//	12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732											
BANNER ESTATE		WELL #:	55	RRCID ->	245226	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5348 - 5828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANNER ESTATE		WELL #:	84	RRCID ->	246411	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 4657 - 5264				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN BASSETT		WELL #:	14	RRCID ->	246743	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 5588 - 6048				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//	12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732												
BROWN BASSETT		WELL #:	12	RRCID ->	247180	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5487 -	6196			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BROTHERTON		WELL #:	4	RRCID ->	247559	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5158 -	5685			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BASSETT GOODE		WELL #:	12	RRCID ->	247560	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5487 -	6196			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BROWN-BASSETT (WOLFPCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999										
BROWN 32		WELL #:		1	RRCID -> 153519	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 5235	PERF. 5065	- 5104					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOTT STATE		WELL #:		1201	RRCID -> 201793	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 6424	PERF. 6044	- 6285					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN		WELL #:		3202	RRCID -> 203215	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5081	- 5892					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
SAPP-WEAVER		WELL #:		3303	RRCID ->	203345	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5257 - 5682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAPP-WEAVER		WELL #:		3302	RRCID ->	204369	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	6149	PERF. 5253 - 6068				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #:		1	RRCID ->	168038	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 4854 - 4866		
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-			982	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	785	-0-	-307	-0-			785	2		N	-0-			-0-
03	930 N	871	-0-	-59	-0-			871	2		N	-0-			-0-
04	960 N	857	-0-	-103	-0-			857	2		N	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-			890	2		N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1014	2		N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-			899	2		N	-0-			-0-
08	899 N	866	-0-	-33	-0-			866	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	910	-0-	-110	-0-			910	2		N	-0-			-0-
10	899 N	857	-0-	-42	-0-			857	2		N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-			873	2		N	-0-			-0-
12	930 N	861	-0-	-69	-0-			861	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.				945936										
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	091263	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5450 - 5740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOGE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	142359	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5194 - 5980			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144412	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	11683	PERF. 5934 - 5460			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPENCER, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	153476	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6564 - 6642			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/29/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	217	N	3	-0-	-214		3	3	N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217				N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180				N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100					
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



BROWN-BASSETT (WOLF CAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN BASSETT		WELL #:		13	RRCID ->	234905	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5630 - 6033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)				12390 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TERRELL						
XTO ENERGY INC.				945936										
BASSETT GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	018800	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)				12392 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159310	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	14803	PERF. 12540 - 12572			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)//CONT.// 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02		4148 N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05		4588 N	424	-0-	-4164 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06		1320 N	670	-0-	-650 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		660 N	490	-0-	-170 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10		682 N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11		510 N	395	-0-	-115 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12		496 N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0	3025	-0-	3025 B	3025	3025	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3025														
03		0	1436	-0-	1436 B	4461	1436	3		N	-0-			-0-
04		0	623	-0-	623 B	5084	623	3		N	-0-			-0-
05		0	474	-0-	474 B	5558	474	3		N	-0-			-0-
06		0	433	-0-	433 B	5991	433	3		N	-0-			-0-
07		1575	433	-0-	-1142 B	4849	433	3		N	-0-			-0-
08		2279	494	-0-	-1785 B	3064	494	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3064														
09		3193 R	129	-0-	-3064 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		465 #	59	-0-	-406 B	-406	59	3		N	-0-			-0-
11		480 #	60	-0-	-420 B	-826	60	3		N	-0-			-0-
12		124 N	54	-0-	-70 B	-826	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999  
 BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

01		465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2		N	-0-			1
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2		N	-0-			1
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			1
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			1
05		372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2		N	-0-			1
06		300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2		N	-0-			1
07		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2		N	-0-			1
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			1
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			1
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			1
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	1 6		-0-
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) //CONT.// 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

01		4278 #	3497	-0-	-781	-0-	3497	2			N	-0-				-0-
02		4060 #	204	-0-	-3856	-0-	204	2			N	-0-				-0-
03		4495 #	3275	-0-	-1220	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
04		4350 #	3070	-0-	-1280	-0-	3070	2			N	-0-				-0-
05		3503 #	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
06		3390 #	3085	-0-	-305	-0-	3085	2			N	-0-				-0-
07		3286 #	3024	-0-	-262	-0-	3024	2			N	-0-				-0-
08		3286 #	3078	-0-	-208	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
09		3090 #	2266	-0-	-824	-0-	2266	2			N	-0-				-0-
10		3193 #	2342	-0-	-851	-0-	2342	2			N	-0-				-0-
11		3090 #	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-				-0-
*12		3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32,856											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

XTO ENERGY INC. 945936  
 SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021																
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN)		12398 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		945936										
BANNER ESTATE		WELL #:	24	RRCID ->	191108	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14440	PERF. 11190 - 14440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP)		12398 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
HERMAN 8		WELL #:	2	RRCID ->	118670	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	12889	PERF. 6038 - 6104	
01	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2	N	-0-	-0-
02	3332	X	2126	-0-	-1206	-0-	2126	2	N	-0-	-0-
03	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2	N	-0-	-0-
04	3570	X	3070	-0-	-500	-0-	3070	2	N	-0-	-0-
05	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2	N	-0-	-0-
06	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2	N	-0-	-0-
07	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3024	2	N	-0-	-0-
08	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3078	2	N	-0-	-0-
09	3090	X	2224	-0-	-866	-0-	2224	2	N	-0-	-0-
10	3193	X	2299	-0-	-894	-0-	2299	2	N	-0-	-0-
11	3090	X	2383	-0-	-707	-0-	2383	2	N	-0-	-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BURLESON 11		253404									
		WELL #:	1	RRCID ->	146129	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 3367 - 3660	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999  
 ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-			-0-
02		756 N	600	-0-	-156	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
07		837 N	531	-0-	-306	-0-	531 2		N	-0-			-0-
08		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
12		837 N	703	-0-	-134	-0-	703 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNEVER (DEAN) GANADOR OPERATING, LLC SUGG 29			12464 085 293514		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION						
			WELL #:	5	RRCID ->	275361	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	36 1	604 3	Y	11	12 1					2
						12 9									
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	30 1	505 3	Y	11	10 1					3
						12 9									
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	35 1	549 3	Y	9	9 1					3
						10 9									
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	42 1	657 3	Y	19	19 1					3
						21 9									
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52 1	813 3	Y	12	14 1					1
						13 9									
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	55 1	915 3	Y	17	14 1					4
						19 9									
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	55 1	854 3	Y	14	16 1					2
						15 9									
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	59 1	927 3	Y	12	13 1					1
						13 9									
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41 1	646 3	Y	19	17 1					3
						21 9									
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	49 1	769 3	Y	12	12 1					3
						13 9									
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57 1	896 3	Y	16	14 1					5
						18 9									
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	47 1	733 3	Y	16	15 1					6
						18 9									
TOTAL GAS PROD:		9,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		168									

BUCK TRAP (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LILLY			12895 500 166150		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: UPTON			
			WELL #:	1	RRCID ->	217441	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9188 - 9202
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
BUCKHORN (ELLENBURGER)		12945 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	167132	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 7950 -	7983
-----											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIOTT, M.		WELL #:	2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 -	11524
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	66 3	72 9	Y	65		82
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		82
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39 3	3 9	Y	3	82 1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		31
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

ELLIOTT, M.		WELL #:	3H	RRCID ->	243939	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8134 -	11530
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1467 3	188 9	Y	171		171
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1062 3	84 9	Y	76	169 1	78
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1432 3	132 9	Y	120		198
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1382 3	111 9	Y	101	295 1	4
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1410 3	143 9	Y	130	17 1	117
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1323 3	123 9	Y	112		229
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1333 3	109 9	Y	99	160 1	168
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1299 3	143 9	Y	130	176 1	122
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1258 3	140 9	Y	127	113 1	136
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1279 3	131 9	Y	119	83 1	172
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1217 3	154 9	Y	140	90 1	222
12	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1226 3	102 9	Y	93	236 1	79
TOTAL GAS PROD:		17,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,418					

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8169 - 11238						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					85
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1		69
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7	70	1		6
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				6
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	43	3	11	9	Y	10	16	1		-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	110	3	72	9	Y	65	58	1		7
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	186	3	141	9	Y	128	89	1		46
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	200	3	151	9	Y	137	87	1		96
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	335	3	37	9	Y	34	82	1		48
TOTAL GAS PROD:		1,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				389						

SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8120 - 11714						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIOTT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7991 - 8027						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
UPP OPERATING, LLC		875310													
NIXON 177		WELL #: 1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6934 - 6956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NIXON 177		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6548 - 6576					
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	82	1	975	3	Y	-0-				-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	3	Y	-0-				-0-
03	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	69	1	956	3	Y	-0-				-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	56	1	929	3	Y	-0-				-0-
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	71	1	1086	3	Y	-0-				-0-
06	990 N	653	-0-	-337	-0-	44	1	609	3	Y	-0-				-0-
07	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	3	Y	-0-				-0-
08	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	97	1	1626	3	Y	-0-				-0-
09	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	77	1	1351	3	Y	-0-				-0-
10	1705 #	1489	-0-	-216	-0-	85	1	1404	3	Y	-0-				-0-
11	1680 #	1583	-0-	-97	-0-	88	1	1495	3	Y	-0-				-0-
12	1736 #	1496	-0-	-240	-0-	94	1	1402	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKHORN (WILBERNS)		12945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
UPP OPERATING, LLC		875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 34		RRCID -> 263813		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11021		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUCKHORN, S. (STRAWN)		12948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 208505		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8313 - 8353		
-----												
01	3534 #	3007	-0-	-527	-0-	127 1	2786 3	N	85	183 1		78
02	3192 #	2518	-0-	-674	-0-	94 9	84 1	N	74			152
03	3441 #	3329	-0-	-112	-0-	251 4	81 9	N	78	174 1		56
04	3330 #	2880	-0-	-450	-0-	120 1	3123 3	N	80			136
05	3255 #	3113	-0-	-142	-0-	86 9	108 1	N	82			218
06	3210 #	1213	-0-	-1997	-0-	112 1	2911 3	N	60	181 1		97
07	3317 #	1765	-0-	-1552	-0-	66 9	112 1	N	66			163
08	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	73 9	95 1	N	52	174 1		41
09	3856	3698	-0-	-158	-0-	57 9	256 1	N	64			105
10	3100 #	2993	-0-	-107	-0-	70 9	267 1	N	67			172
11	3240 #	3143	-0-	-97	-0-	267 1	74 9	N	77	180 1		69
*12	3714	3686	-0-	-28	-0-	181 1	85 9	N	86			155
						266 1	95 9					
TOTAL GAS PROD:		34,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		871				

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO BLUFF		13072 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
3 S PRODUCTION, INC.		953796										
MARTIN, CARLIS		WELL #: 1		RRCID -> 115807		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3087 - 3095		
-----												
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		N	-0-			-0-
02	728 N	528	-0-	-200	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 2		N	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	747 2		N	-0-			-0-
07	744 N	582	-0-	-162	-0-	582 2		N	-0-			-0-
08	806 N	498	-0-	-308	-0-	498 2		N	-0-			-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS  
 SPH DEVELOPMENT, LLC 809637  
 SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS  
 SPH DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 809637  
 SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 OXY USA INC. 630591  
 BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

-----

BUTLER (CANYON) //CONT.// 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
 LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
 HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390  
 CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					45
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473	3			Y	-0-					45
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					45
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					45
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					45
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					45
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					45
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					45
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					45
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			Y	-0-					45
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3			Y	-0-					45
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND)		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
WILSON-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 141155		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSEN-CAHILL		1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARLSBAD (STRAWN REEF)		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 3		RRCID -> 147130		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	515 3	11 9		N	10			144
02		562 N	562	-0-	-0-	562 3			N	-0-			144
03		718 N	718	-0-	-0-	718 3			N	-0-			144
04		537 N	537	-0-	-0-	537 3			N	-0-			144
05		720 N	720	-0-	-0-	720 3			N	-0-			144
06		801 N	801	-0-	-0-	795 3	6 9		N	5	128 1		21
07		791 N	791	-0-	-0-	791 3			N	-0-			21
08		778 N	778	-0-	-0-	765 3	13 9		N	12	12 8		21
09		640 N	640	-0-	-0-	640 3			N	-0-			21
10		1743 N	1743	-0-	-0-	1743 3			N	-0-			21
11		900 N	900	-0-	-0-	900 3			N	-0-			21
*12		670 N	670	-0-	-0-	670 3			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		9,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

CARLSBAD (STRAWN REEF)		//CONT.//		15703 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TOM GREEN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
KENNEMER		WELL #:		4	RRCID ->	208901	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	1260	-0-	1260	2086	1241 3	19 9	N	17			56
02	14B2 EXT	227	-0-	227	2313	181 3	46 9	N	42			98
03	14B2 EXT	100	-0-	100	2413	10 3	90 9	N	82			180
04	3980	1567	-0-	-2413	-0-	1561 3	6 9	N	5			185
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1203 3	11 9	N	10			195
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	958 3	18 9	N	16	74 1		137
07	1085 N	820	-0-	-265	-0-	818 3	2 9	N	2			139
08	1085 N	789	-0-	-296	-0-	785 3	4 9	N	4			143
09	990 N	743	-0-	-247	-0-	743 3		N	-0-			143
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	1			144
11	750 N	350	-0-	-400	-0-	350 3		N	-0-			144
12	775 N	587	-0-	-188	-0-	537 3	50 9	N	45	167 1		22
TOTAL GAS PROD:		8,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)				15703 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TOM GREEN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	084081	COMPL. DATE	07/29/1979	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5646 - 5666
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2189 3	11 9	N	10			161
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1958 3	3 9	N	3			164
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2891 3	3 9	N	3			167
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-			167
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2631 3	24 9	N	22			189
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2671 3	4 9	N	4	167 1		26
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2689 3	7 9	N	6			32
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-			32
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			32
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			32
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1 3		N	-0-			32
12	279 N	43	-0-	-236	-0-	43 3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		23,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

CAT CLAW (CABALLOS)				16397 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TERRELL		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
KOTHMAN		WELL #:		9401	RRCID ->	206569	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	7782 - 7882
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CAUTHORN RANCH (STRAWN)		16430 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435									
CAUTHORN, DAN A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 063996		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-	-0-	
02	616 N	547	-0-	-69	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
*10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN RANCH (STRAWN D)		16430 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435									
ALLISON, S. H.		WELL #: 1101		RRCID -> 097130		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	
*10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-	
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDAR ROCK (CANYON)		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.//		16606 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921											
HUNT, JAMES 69		WELL #:		1069	RRCID ->	075303	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	5106	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
02	140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-				-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
11	180 N	92	-0-	-88 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	132852	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4298 - 4480
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	216062	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 4246 - 4274
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		N	-0-	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELERY (CANYON)		16643 062		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD						
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629												
CLARK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 170715		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD						
OTEX LLC		628115												
PFLUGER "6-1"		WELL #: 1		RRCID -> 150074		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD						
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



CELERY (HOME CREEK) OTEX LLC PFLUGER, M.		16643 280 628115	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MENARD							
		WELL #: 206	RRCID -> 156460	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 2073	PERF. 2020 - 2025						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) FORTUNE ENERGY, INC. CHEANEY		17340 600 278757	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
		WELL #: 4	RRCID -> 048453	COMPL. DATE 04/07/1970	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4495 - 4509						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHEANEY		WELL #: 10	RRCID -> 135100	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4496 - 4506						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032											
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127055		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 6098 - 6102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
CODE			LIFT(L)	(CODE)									
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	445	4	22	9	Y	20		70
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	4			Y	-0-		70
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	4	8	9	Y	7	67 1	10
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	380	4	12	9	Y	11		21
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	387	4	19	9	Y	17		38
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	205	4	10	9	Y	9		47
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	385	4	15	9	Y	14		61
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	256	4	19	9	Y	17	68 1	10
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	11		21
10	403 N	167	-0-	-236	-0-	3	9			Y	3		24
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	12		36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		3,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

CHRISTI (CANYON 6800)		17991 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
OXY USA INC.		630591									
CARSON, H. TRUSTEE		WELL #: 4		RRCID -> 291096		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6863 - 6902	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CINDA MARRA (CANYON)		18219 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		630591											
JONES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184519		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6319 - 6345			
01	99 N	99	-0-	-0-		99	2			N	-0-		-0-
02	84 N	44	-0-	-40		44	2			N	-0-		-0-
03	93 N	19	-0-	-74		19	2			N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-		96	2			N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-		94	2			N	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-		88	2			N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5		88	2			N	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9		84	2			N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11		79	2			N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14		79	2			N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-		104	2			N	-0-		-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-		114	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CINDA MARRA (CANYON)		//CONT.//		18219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
MCWHORTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187187	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6197	- 6339				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			68
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			68
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			68
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	3		N	-0-			68
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			68
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			68
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			68
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			68
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			68
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			68
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			68
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		2,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWHORTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212264	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6213	- 6351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			13
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			13
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			13
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-			13
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			13
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			13
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			13
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			13
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			13
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			13
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			13
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		1,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARA COUCH (CISCO LIME)				18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEACH EXPLORATION, INC.				058915									
OWENS 19				WELL #: 1	RRCID -> 135445	COMPL. DATE 05/15/1990	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5830	- 5854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95	3	10 9	N	9			188
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10	3		N	-0-			188
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	140	3	13 9	N	12	157 1		43
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	106	3	18 9	N	16			59
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7 9	N	6			65
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	70	3	12 9	N	11			76
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	137	3	11 9	N	10			86
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	100	3	14 9	N	13			99
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	68	3	11 9	N	10			109
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	147	3	13 9	N	12			121
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	13			134
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	117	3	10 9	N	9			143
TOTAL GAS PROD:		1,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

CLARA COUCH (CISCO LIME)		//CONT.//		18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
OWENS		WELL #:		1	RRCID -> 072827	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 6002	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLARA COUCH (WOLFCAMP)				18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEACH EXPLORATION, INC.				058915							
NOELKE A		WELL #:		3	RRCID -> 179082	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 5524 - 5647			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HOBBS "B"				058915							
		WELL #:		3	RRCID -> 077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5616 - 5632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLARION (FUSSELMAN) XOG OPERATING LLC GULF-MILLSPAUGH		18584 175 945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
WELL #: 4101		RRCID -> 141976		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7824		- 7842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) TEXXCO ENERGY SERVICES INC CLAYTON-HEMPHILL		18785 500 850917		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
WELL #: 3		RRCID -> 273203		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8302		- 9853				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) EOG RESOURCES, INC. UNIVERSITY 15-17		19107 500 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
WELL #: 1		RRCID -> 254945		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8803		- 8890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CODY BELL (CANYON)		19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432											
WEST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 129486		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "48"		WELL #: 1		RRCID -> 129487		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	969 3	N	4			147
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	4	9	662 3	N	4			151
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	4	9	795 3	N	6			157
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	1	1	758 3	N	-0-			157
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	1	1	651 3	N	7			164
06	780 N	275	-0-	-505	-0-	8	9	270 3	N	4			168
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	4	9	1278 3	N	6			174
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085 3	N	-0-			174
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	21	1	978 3	N	-0-			174
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	994 3	N	5			179
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	6	9	957 3	N	10			189
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	14	1	905 3	N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		10,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432								
WEST "19"				WELL #: 2	RRCID -> 130350	COMPL. DATE 10/00/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5720	- 5738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	1	1	356	3	N	-0-	97
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	1	1	305	3	N	-0-	97
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-	97
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	5	102
						6	9					
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-	102
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	1	1	387	3	N	-0-	102
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-	102
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	3	N	-0-	102
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	8	1	379	3	N	-0-	102
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	9	1	373	3	N	-0-	102
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	3	N	-0-	102
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		4,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

WEST "48"				WELL #: 2	RRCID -> 135435	COMPL. DATE 08/03/1990	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5716	- 5792			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	1	1	53	3	N	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	N	-0-	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHI OPERATING, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 148123	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 6363	- 6378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	80	1	69	3	N	-0-	60
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	80	1	60	3	N	-0-	60
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	3	N	-0-	60
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	3	N	-0-	60
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	80	1	108	3	N	-0-	60
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	80	1	248	3	N	-0-	60
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	N	-0-	60
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	80	1	135	3	N	-0-	60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		1,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
BELL, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 041888	COMPL. DATE 04/23/1967	TOTAL DEPTH 6580	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	Y	-0-		27
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		27
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		27
05		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3	Y	-0-		27
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		27
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		27
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		27
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3	Y	-0-		27
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		27
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			729	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BELL, CODY				WELL #: 2	RRCID -> 042732	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4996 - 6504			
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	202 3	4 9	Y	4	6
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	Y	3	3
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	311 3	7 9	Y	6	3
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 3	1 9	Y	1	4
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 3	2 9	Y	2	3
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	Y	2	5
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	5
08		341 N	323	-0-	-18	-0-	317 3	6 9	Y	5	7
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	284 3	2 9	Y	2	3
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	Y	1	4
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 3	1 9	Y	1	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:			3,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

WEST 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 044139	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 6573	PERF. 4920 - 6483			
01		186 N	111	-0-	-75	-0-	110 3	1 9	Y	1	131
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	Y	1	132
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	Y	1	133
04		120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		Y	-0-	133
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-	133
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		Y	-0-	133
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	133
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-	133
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-	133
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	133
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	133
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:			359	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				



CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5914 - 5930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6256 - 6408	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	Y	2			54
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	Y	1			55
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 3	1 9	Y	1			56
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	244 3	34 9	Y	31			87
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	251 3	22 9	Y	20			107
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	229 3	12 9	Y	11			118
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	Y	1			119
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	407 3	34 9	Y	31	93 1		57
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	410 3	55 9	Y	50			107
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	501 3	78 9	Y	71			178
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 3	13 9	Y	12			190
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		3,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		231				

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			97
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			97
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			97
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			97
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			97
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			97
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			97
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-			97
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-			97
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			97
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		1,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 -	5968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			8
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			8
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			8
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-			8
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			8
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		Y	-0-			8
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			8
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			8
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			8
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			8
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 -	6373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			109
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			109
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			109
04	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3		Y	-0-			109
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		Y	-0-			109
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3		Y	-0-			109
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			109
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			109
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			109
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-			109
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		Y	-0-			109
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 -	6430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			49
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			49
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			49
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			49
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			49
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			49
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			49
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			49
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			49
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-			49
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-			49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6403 -	6430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743 3	4 9	Y	4			5
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 3	3 9	Y	3	6 1		2
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 3	7 9	Y	6	5 1		3
04	390 N	218	-0-	-172	-0-	217 3	1 9	Y	1			4
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 3	2 9	Y	2	3 1		3
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	Y	1			4
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			4
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	208 3	6 9	Y	5	3 1		6
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 3	2 9	Y	2	5 1		3
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479 3	1 9	Y	1			4
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 3	1 9	Y	1			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		3,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6070 -	6421
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5978 -	6198
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			29
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			29
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			29
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-			29
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			29
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			29
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			29
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			29
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			29
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			29
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		5,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		58
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		58
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		58
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		Y	-0-		58
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-		58
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		58
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		58
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		58
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-		58
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-		58
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3		Y	-0-		58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	3	3 9	Y	3		5
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3 9	Y	3	5 1	3
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	3	7 9	Y	6	6 1	3
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1340	3	1 9	Y	1		4
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	3	1 9	Y	1	2 1	3
06	1530 N	847	-0-	-683	-0-	846	3	1 9	Y	1		4
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-		4
08	1612 N	364	-0-	-1248	-0-	360	3	4 9	Y	4	2 1	6
09	840 N	150	-0-	-690	-0-	148	3	2 9	Y	2	5 1	3
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		Y	-0-		3
11	360 N	203	-0-	-157	-0-	202	3	1 9	Y	1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		8,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		4
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-		4
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		4
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	300	3	3 9	Y	3		7
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2 9	Y	2		9
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2 9	Y	2		11
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		11
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	205	3	2 9	Y	2	9 1	4
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	327	3	6 9	Y	5		9
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8 9	Y	7		16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1 9	Y	1		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		3,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4910 - 6519		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6154 - 6309		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 6117 - 6277		
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2 9	Y	2			62
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			62
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			62
04	600 N	494	-0-	-106	-0-	466	3	28 9	Y	25			87
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	573	3	19 9	Y	17			104
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10 9	Y	9			113
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1 9	Y	1			114
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	583	3	29 9	Y	26	77 1		63
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	635	3	45 9	Y	41			104
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	663	3	65 9	Y	59			163
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11 9	Y	10			173
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		6,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		190					

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 -	6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			Y	-0-		23
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			Y	-0-		23
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			Y	-0-		23
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	211 3	1 9		Y	1		24
05		527 N	221	-0-	-306	-0-	221 3			Y	-0-		24
06		330 N	176	-0-	-154	-0-	176 3			Y	-0-		24
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			Y	-0-		24
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3			Y	-0-		24
09		180 N	105	-0-	-75	-0-	105 3			Y	-0-		24
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3			Y	-0-		24
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-		24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		2,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 -	6500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9		Y	1		11
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 3	1 9		Y	1	1 1	11
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047 3	1 9		Y	1	1 1	11
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			Y	-0-		11
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			Y	-0-	1 1	10
06		1020 N	527	-0-	-493	-0-	527 3			Y	-0-		10
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			Y	-0-		10
08		930 N	447	-0-	-483	-0-	446 3	1 9		Y	1	1 1	10
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 3	1 9		Y	1	1 1	10
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			Y	-0-		10
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3			Y	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		6,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A	
ROACH, J. T.		1A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3			N	-0-		-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-		-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-		-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-		-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-		-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-		-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-		-0-
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3			N	-0-		-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04		330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

-----

01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02		252 N	6	-0-	-246	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

-----

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	N	7	153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	158
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6	164
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	170
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5	175
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	6	3	6	9	N	5	180
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6	186
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	191
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5	196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	208
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	N	7	215
TOTAL GAS PROD:			711			TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

MEADOR, T. C. 556547  
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591								
LLOYD - MORA WEST		WELL #:		1	RRCID -> 052207	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID -> 133438	COMPL. DATE 02/27/1973	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 6349 - 6381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARROW		WELL #:		10	RRCID -> 154240	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6300 - 6500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
LUEDECKE		WELL #:		4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHRANK "24"		WELL #:		1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2	N	-0-		-0-
02		392 N	305	-0-	-87	-0-	305 2	N	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
07		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER		WELL #:		4	RRCID ->	181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6316 - 6368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-		-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-		-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. JONES		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		//CONT.// 630591											
		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2		N	-0-			-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
JONES "B"		WELL #:		6	RRCID -> 183080	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6294	- 6317					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID -> 183497	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 6579	PERF. 6167	- 6329					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID -> 187669	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6179	- 6473					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-			101
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-			101
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			101
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			101
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			101
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			101
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			101
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			101
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			101
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-			101
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			101
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6341 - 6378			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6194 - 6268			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1			194
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			194
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			194
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			194
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			194
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			194
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			194
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			194
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	57	2	213	9	N	194			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			791			TOTAL CONDENSATE PROD:					195			

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6348 - 6400			
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			120
02	2240 N	1163	-0-	-1077	-0-	1163	2			N	-0-			120
03	2418 N	66	-0-	-2352	-0-	66	2			N	-0-			120
04	2400 N	193	-0-	-2207	-0-	193	2			N	-0-			120
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			120
06	3000 N	3574	-0-	574	574	3574	2			N	-0-			120
07	3100 N	2605	-0-	-495	79	2605	2			N	-0-			120
08	3100 N	3083	-0-	-17	62	3083	2			N	-0-			120
09	3305 X	3243	-0-	-62	-0-	3111	2	132	9	N	120			-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
*12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,656			TOTAL CONDENSATE PROD:					120			

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5478 - 5497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2		055662		06/03/1973		6700	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	69
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	69
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	69
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	69
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	69
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	69
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	69
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	69
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3 9	N	3	3 8 69
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12 9	N	11	11 8 69
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2633	3	108 9	N	98	2 8 165
*12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2048	3	58 9	N	53	18 8 200

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CASE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		1		058937		05/24/1974		6640			
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	-0-
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	678	3	1 9	N	1	1 8 -0-
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-	-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	710	2	2 9	N	2	2 8 -0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2		N	-0-	-0-
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	691	2	4 9	N	4	4 8 -0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
08	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	3		N	-0-	-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1 9	N	1	1 8 -0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9 9	N	8	8 8 -0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9 9	N	8	8 8 -0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

-----

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880  
CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			187
02		392 N	317	-0-	-75	-0-	317	3		N	-0-			187
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			187
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			187
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			187
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			187
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			187
08		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			187
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			187
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			187
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			187
12		434 N	74	-0-	-360	-0-	74	2		N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

-----

01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			135
02		2800 N	8881	-0-	6081	6081	8881	3		N	-0-			135
03		3100 N	1108	-0-	-1992	4089	1108	3		N	-0-			135
04		3000 N	278	-0-	-2722	1367	278	3		N	-0-			135
05		1650 X	283	-0-	-1367	-0-	283	3		N	-0-			135
06		360 X	271	-0-	-89	-0-	271	3		N	-0-			135
07		372 X	282	-0-	-90	-0-	282	3		N	-0-			135
08		372 X	157	-0-	-215	-0-	157	3		N	-0-			135
09		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			135
10		279 X	95	-0-	-184	-0-	95	3		N	-0-			135
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			135
12		310 N	144	-0-	-166	-0-	144	3		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 13,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

-----

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			122
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			122
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			122
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			122
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			122
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			122
07		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			122
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			122
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			122
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			122
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			122
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880  
CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	3		N	-0-			131
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	94	3		N	-0-			131
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			131
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			131
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3		N	-0-			131
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			131
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			131
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			131
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			131
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			67
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			67
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			67
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			67
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			67
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			67
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			67
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			67
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			67
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			67
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2		N	-0-			67
12	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6394 - 6482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6408 - 6440	
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-	51	
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3			N	-0-	51	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-	51	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-	51	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	51	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3			N	-0-	51	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-	51	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	51	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	51	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	51	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	51	
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	51	
TOTAL GAS PROD:			793	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASE, H. J. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	291690	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6232 - 6438	
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		1	RRCID ->	054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A
BARROW, GEO. A. EST													
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456 3			N	-0-		23	
02	532 N	229	-0-	-303	-0-	229 3			N	-0-		23	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-		23	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-		23	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-		23	
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 3			N	-0-		23	
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-		23	
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-		23	
09	690 N	573	-0-	-117	-0-	573 3			N	-0-		23	
10	651 N	542	-0-	-109	-0-	542 3			N	-0-		23	
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-		23	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		23	
TOTAL GAS PROD:			6,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-			27
02		168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3		Y	-0-			27
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			27
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			27
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			27
06		270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3		Y	-0-			27
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			27
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			27
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			27
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			27
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			27
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A			
01		682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3		N	-0-			94
02		588 N	327	-0-	-261	-0-	327	3		N	-0-			94
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			94
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			94
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			94
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			94
07		744 N	380	-0-	-364	-0-	380	3		N	-0-			94
08		775 N	553	-0-	-222	-0-	553	3		N	-0-			94
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			94
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			94
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			94
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		6,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6484 - 6506			
01		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			17
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			17
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			17
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		Y	-0-			17
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-			17
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			17
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			17
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
ROACH 20		WELL #:		3	RRCID ->	180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6361 - 6386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			73
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			73
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			73
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 6264 - 6446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-			61
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3		Y	-0-			61
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			61
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			61
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			61
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3		Y	-0-			61
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			61
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			61
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			61
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			61
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			61
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		2,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROACH 20		WELL #:		1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6348 - 6556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	175	-0-	175	232	175	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	125	-0-	125	357	125	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	457	100	3		N	-0-			-0-
04	530 X	73	-0-	-457	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BARROW		//CONT.//	19303 180 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		305 N	305	-0-	-0-	290 2	15 9	N	14			199	
02		259 N	259	-0-	-0-	256 2	3 9	N	3			202	
03		440 N	440	-0-	-0-	410 2	30 9	N	27	165 1	13 8	51	
04		272 N	272	-0-	-0-	241 2	31 9	N	28			79	
05		637 N	637	-0-	-0-	597 2	40 9	N	36	1 8		114	
06		499 N	499	-0-	-0-	460 2	39 9	N	35			149	
07		307 N	307	-0-	-0-	272 2	35 9	N	32			181	
08		317 N	317	-0-	-0-	294 2	23 9	N	21	1 8		201	
09		914 N	914	-0-	-0-	914 2		N	-0-			201	
10		393 N	393	-0-	-0-	393 2		N	-0-	172 1		29	
11		662 N	662	-0-	-0-	623 2	39 9	N	35	1 8		63	
*12		705 N	705	-0-	-0-	649 2	56 9	N	51			114	
TOTAL GAS PROD:			5,710	TOTAL CONDENSATE PROD:						282			

MURPHY, ANNIE		WELL #:	4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A		
01		1108 N	1108	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		72		
02		1117 N	1117	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		72		
03		803 N	803	-0-	-0-	803 2		N	-0-		72		
04		691 N	691	-0-	-0-	691 2		N	-0-		72		
05		619 N	619	-0-	-0-	618 2	1 9	N	1		73		
06		507 N	507	-0-	-0-	506 2	1 9	N	1		74		
07		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-		74		
08		429 N	429	-0-	-0-	428 2	1 9	N	1		75		
09		281 N	281	-0-	-0-	281 2		N	-0-		75		
10		1327 N	1327	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		75		
11		2256 N	2256	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		75		
*12		2266 N	2266	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		75		
TOTAL GAS PROD:			11,887	TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

BARROW		WELL #:	5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6107 - 6318		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	76		361		
02		252 N	175	-0-	-77			N	154	165 1	21 8	329	
03		349 N	349	-0-	-0-	13 2	169 9	N	305	348 1	28 8	258	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		336 9	N	218	169 1	14 8	293	
05		186 N	-0-	-0-	-186			N	162	162 1	1 8	292	
06		481 N	481	-0-	-0-	9 2	472 9	N	429	333 1	1 8	387	
07		108 N	108	-0-	-0-	5 2	103 9	N	94	336 1	1 8	144	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	194			338	
09		270 N	-0-	-0-	-270			N	45			383	
10		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			383	
11		52 N	52	-0-	-0-	11 2	41 9	N	37	168 1		252	
*12		363 N	363	-0-	-0-	14 2	349 9	N	317	342 1	3 8	224	
TOTAL GAS PROD:			1,528	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,031			

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BARROW		//CONT.// //CONT.//	19303 180 875395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 149999	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 6406 - 6432					
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			139
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		N	-0-			139
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			139
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			139
05		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2		N	-0-			139
06		480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2		N	-0-			139
07		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-			139
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			139
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			139
10		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-			139
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			139
*12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	N	1			140
TOTAL GAS PROD:			5,092	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BARROW		WELL #:	11	RRCID -> 169760	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 6710	PERF. N/A						
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-			40
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			40
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			40
04		390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2		Y	-0-			40
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-			40
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-			40
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-	15 1		25
08		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		Y	-0-			25
09		360 N	229	-0-	-131	-0-	229 2		Y	-0-			25
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			25
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-			25
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			6,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARROW		WELL #:	8	RRCID -> 276323	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6100 - 6423						
01		12741 X	6708	-0-	-6033	-0-	6504 2	204 9	Y	185	167 1	4 8	245
02		11200 X	2945	-0-	-8255	-0-	2882 2	63 9	Y	57			302
03		7843 X	5517	-0-	-2326	-0-	5485 2	32 9	Y	29	163 1		168
04		6480 X	5230	-0-	-1250	-0-	5116 2	114 9	Y	104	39 8		233
05		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7454 2	96 9	Y	87	162 1	9 8	149
06		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7505 2	301 9	Y	274	163 1	10 8	250
07		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7901 2	300 9	Y	273	165 1	1 8	357
08		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7278 2	134 9	Y	122	170 1		309
09		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7153 2	167 9	Y	152	325 1		136
10		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8055 2	189 9	Y	172			308
11		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7547 2	155 9	Y	141	330 1		119
*12		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7758 2	161 9	Y	146	166 1		99
TOTAL GAS PROD:			82,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,742						

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID -> 166748	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5975	- 6067				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	56	-0-	-223	-0-	56 2		N	-0-			13
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	N	1			14
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	N	2			16
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	230 2	3 9	N	3			19
05		310 N	242	-0-	-68	-0-	240 2	2 9	N	2			21
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	N	1			22
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 2	2 9	N	2			24
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	N	1			25
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 2	3 9	N	3			28
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	N	3			31
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834 2	6 9	N	5			36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

CODY BELL, E. (CANYON)				19304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WEST, MORA LEE ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 049027	COMPL. DATE 09/20/1970	TOTAL DEPTH 6970	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21 3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	52	31 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
06	52 R	-0-	-0-	-52	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CODY BELL, SW. (WOLFPCAMP)				19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER				
MEADOR, T. C.				556547									
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID -> 064457	COMPL. DATE 07/09/1975	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 4983	- 5010				
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	72 1	63 3		N	-0-			180
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	72 1	35 3		N	-0-			180
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	72 1	115 3		N	-0-			180
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	72 1	35 3		N	-0-			180
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	72 1	82 3		N	-0-			180
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	72 1	15 3		N	-0-			180
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	72 1	20 3		N	-0-			180
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	72 1	43 3		N	-0-			180
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	72 1	124 3		N	-0-			180
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	72 1	109 3		N	-0-			180
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	72 1	351 3		N	-0-			180
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	72 1	400 3		N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:		2,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) TXP, INCORPORATED WHITTEN		//CONT.//	19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SCHLEICHER							
			875395			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5006 -	5494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03		403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2	N	-0-			-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,548				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COMPADRES (STRAWN) EVANS, CHARLES W. III BURT			19952 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KIMBLE							
			255551			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 1200 -	1208	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOS (PENN STRAWN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC KENLEY			20437 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
			220855			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	12318	PERF.10854 -	10929	
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		192	1	3334	3	N	-0-	-0-
02	3360 X	1299	-0-	-2061	-0-		75	1	1224	3	N	-0-	-0-
03	3782 X	3515	-0-	-267	-0-		185	1	3330	3	N	-0-	-0-
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-		201	1	3752	3	N	-0-	-0-
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		231	1	4335	3	N	-0-	-0-
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		197	1	3561	3	N	-0-	-0-
07	4092 X	3568	-0-	-524	-0-		201	1	3367	3	N	-0-	-0-
08	4340 X	3166	-0-	-1174	-0-		165	1	3001	3	N	-0-	-0-
09	4200 X	4015	-0-	-185	-0-		204	1	3811	3	N	-0-	-0-
10	4340 X	3446	-0-	-894	-0-		179	1	3267	3	N	-0-	-0-
11	3750 X	2331	-0-	-1419	-0-		122	1	2209	3	N	-0-	-0-
12	4154 X	3607	-0-	-547	-0-		212	1	3395	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

COOS (PENN STRAWN)		//CONT.//		20437 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855							
KENLEY		WELL #:		2178	RRCID ->	232562	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11332	PERF.10945 - 11012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	180 1	3116 3	N	-0-	-0-	
02	3276 X	1349	-0-	-1927	-0-	77 1	1272 3	N	-0-	-0-	
03	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	155 1	2797 3	N	-0-	-0-	
04	3240 X	2844	-0-	-396	-0-	145 1	2699 3	N	-0-	-0-	
05	3286 X	3192	-0-	-94	-0-	162 1	3030 3	N	-0-	-0-	
06	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	149 1	2695 3	N	-0-	-0-	
07	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	151 1	2532 3	N	-0-	-0-	
08	3193 X	1748	-0-	-1445	-0-	91 1	1657 3	N	-0-	-0-	
09	3090 X	1777	-0-	-1313	-0-	90 1	1687 3	N	-0-	-0-	
10	3193 X	1999	-0-	-1194	-0-	104 1	1895 3	N	-0-	-0-	
11	2850 X	2000	-0-	-850	-0-	105 1	1895 3	N	-0-	-0-	
12	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	115 1	1840 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENLEY		WELL #:		2383	RRCID ->	239791	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10908 - 10972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	243 1	4214 3	N	-0-	-0-	
02	3444 X	1797	-0-	-1647	-0-	103 1	1694 3	N	-0-	-0-	
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	227 1	4101 3	N	-0-	-0-	
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	226 1	4219 3	N	-0-	-0-	
05	4464 X	4435	-0-	-29	-0-	225 1	4210 3	N	-0-	-0-	
06	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	202 1	3644 3	N	-0-	-0-	
07	4588 X	3080	-0-	-1508	-0-	174 1	2906 3	N	-0-	-0-	
08	4588 X	3398	-0-	-1190	-0-	177 1	3221 3	N	-0-	-0-	
09	4440 X	3179	-0-	-1261	-0-	161 1	3018 3	N	-0-	-0-	
10	4433 X	3074	-0-	-1359	-0-	159 1	2915 3	N	-0-	-0-	
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	256 1	4624 3	N	-0-	-0-	
*12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	258 1	4128 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENLEY		WELL #:		83M	RRCID ->	244157	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11015 - 11064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	175 1	3033 3	N	-0-	-0-	
02	3220 X	1217	-0-	-2003	-0-	70 1	1147 3	N	-0-	-0-	
03	3410 X	2284	-0-	-1126	-0-	120 1	2164 3	N	-0-	-0-	
04	3120 X	2422	-0-	-698	-0-	123 1	2299 3	N	-0-	-0-	
05	3193 X	1666	-0-	-1527	-0-	84 1	1582 3	N	-0-	-0-	
06	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	143 1	2584 3	N	-0-	-0-	
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	172 1	2879 3	N	-0-	-0-	
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	156 1	2844 3	N	-0-	-0-	
09	2730 X	2524	-0-	-206	-0-	128 1	2396 3	N	-0-	-0-	
10	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	147 1	2693 3	N	-0-	-0-	
11	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	137 1	2473 3	N	-0-	-0-	
12	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	141 1	2247 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
LINDSEY, DEWAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1946 3	91 9	83		88
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1587 3	102 9	93	84 1	97
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1288 3	65 9	59		156
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1267 3	52 9	47	130 1	73
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	329 3	17 9	15		88
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		88
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		88
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1569 3	61 9	55		143
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1040 3	21 9	19		162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		162
TOTAL GAS PROD:		9,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		371				

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MCELROY RANCH CO. "L"		WELL #: 11		RRCID -> 231931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	3148	-0-	3148	9087	2925 3	223 9	Y	203 188 1	216
02	T. A.	1977	-0-	1977	11064	1902 3	75 9	Y	68	284
03	13610 R	2546	-0-	-11064	-0-	2346 3	200 9	Y	182 212 1	254
04	3346 R	3346	-0-	-0-	-0-	3204 3	142 9	Y	129 108 1	275
05	T. A.	3451	-0-	3451	3451	3451 3		Y	-0- 92 1	183
06	T. A.	533	-0-	533	3984	533 3		Y	-0- 93 1	90
07	T. A.	1506	-0-	1506	5490	1429 3	77 9	Y	70 91 1	69
08	7526 R	2036	-0-	-5490	-0-	1978 3	58 9	Y	53 85 1	37
09	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	85 9	Y	77 37 1	77
10	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	5634 3	149 9	Y	135 104 1	108
*11	7053 R	7053	-0-	-0-	-0-	6803 3	250 9	Y	227 134 1	201
*12	6271 R	6271	-0-	-0-	-0-	6062 3	209 9	Y	190 219 1	172
TOTAL GAS PROD:		39,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,334				

VENCER ENERGY, LLC		884498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
AMACKER, V.T. 64		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CORVO (CLEARFORK)		20845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
MAYJAC I, LLC		536431										
MEADOWS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146112		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2032	-0-	2032	223804	2032 1	Y	-0-			37
02	DLQ	G-10	1028	-0-	1028	224832	1028 1	Y	-0-			37
03	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	226366	1534 1	Y	-0-			37
04	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	227708	1342 1	Y	-0-			37
05	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	228985	1277 1	Y	-0-			37
06	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	230253	1268 1	Y	-0-			37
07	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	231729	1476 1	Y	-0-			37
08	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	233227	1498 1	Y	-0-			37
09	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	234485	1258 1	Y	-0-			37
10	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	235763	1278 1	Y	-0-			37
11	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	237007	1244 1	Y	-0-			37
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	237007		Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		15,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
MILLAR, A.		WELL #: 1		RRCID -> 144399		COMPL. DATE 01/16/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			192
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLAR-LOVELESS		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO				
MILLAR-LOVELESS		170164										
MILLAR-LOVELESS		WELL #: 1		RRCID -> 144400		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COW KILLER (GOEN)		//CONT.//		21252 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CONCHO					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164								
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 144728	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3539	- 3544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	595	-0-	-56	-0-	595 3		N	-0-			50
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			50
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			50
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			50
05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			50
06	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			50
07	775 #	771	-0-	-4	-0-	771 3		N	-0-			50
08	775 #	773	-0-	-2	-0-	773 3		N	-0-			50
09	750 #	745	-0-	-5	-0-	745 3		N	-0-			50
10	775 #	763	-0-	-12	-0-	763 3		N	-0-			50
11	750 #	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-			50
12	775 #	742	-0-	-33	-0-	742 3		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		8,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COWSERT (STRAWN)		21303 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KIMBLE						
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621										
TRIMBLE-METZLER		WELL #:		1	RRCID -> 223839	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3460	- 3478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
COX, L. B.		WELL #:		1 U	RRCID -> 065210	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL DEPTH 9859	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			160
02		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			160
03		1418	926	-0-	-492	-0-	926 3	N	-0-			160
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			160
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			160
06		420 N	193	-0-	-227	-0-	193 3	N	-0-			160
07		403 N	182	-0-	-221	-0-	182 3	N	-0-			160
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			160
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			160
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			160
11		330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3	N	-0-			160
12		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		3,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
RRP OPERATING LLC		732180										
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES, LLC		044385										
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-			-0-
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2	N	-0-			-0-
06		300 N	140	-0-	-160	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
09		150 N	45	-0-	-105	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11		240 N	125	-0-	-115	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRACK A DAWN (STRAWN "C")														
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.														
LANG														
WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			297		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)														
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.														
PIRTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIRTLE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 #	737	-0-	-379	-0-	707	2	30	9	N	27		256
02		1008 #	622	-0-	-386	-0-	600	2	22	9	N	20		276
03		1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1231	2	36	9	N	33	170 1	139
04		960 #	661	-0-	-299	-0-	571	2	90	9	N	82	166 1	55
05		1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1315	2	55	9	N	50		105
06		1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1276	2	43	9	N	39		144
07		1240 #	1221	-0-	-19	-0-	1177	2	44	9	N	40		184
08		1240 #	1100	-0-	-140	-0-	1077	2	23	9	N	21		205
09		1200 #	1066	-0-	-134	-0-	1032	2	34	9	N	31	179 1	57
10		1240 #	989	-0-	-251	-0-	954	2	35	9	N	32		89
11		1200 #	936	-0-	-264	-0-	916	2	20	9	N	18		107
12		1209 #	995	-0-	-214	-0-	982	2	13	9	N	12		119
TOTAL GAS PROD:			12,283		TOTAL CONDENSATE PROD:			405						

CREWS (MORRIS)		21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
T. C. PET		833839								
PETRIE, CORA		WELL #:		RRCID -> 102104		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)		21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323								
ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID -> 128475		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412								
HOOTEN		WELL #:		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323  
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION 945220  
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					215
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					215
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					215
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					215
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					215
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					215
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					215
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					215
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					215
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					215
12	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 291718 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6611 - 7314

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D J S (CANYON SAND, UPPER)		22626 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
HENNDERSON, LADD 13		WELL #: 2		RRCID -> 113082		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 3	N	-0-		-0-
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 3	N	-0-		-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENNDERSON, LADD 13		WELL #: 3		RRCID -> 116475		COMPL. DATE 04/17/1985		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)		23365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169063		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC 221734  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2	N	-0-	-0-
03		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-	-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	-0-
05		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2	N	-0-	-0-
06		420 N	346	-0-	-74	-0-	346 2	N	-0-	-0-
07		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2	N	-0-	-0-
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-	-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-	-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2	N	-0-	-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,463						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2	N	-0-	-0-
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2	N	-0-	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,604						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

01		465 N	312	-0-	-153	-0-	312 2	Y	-0-	-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-	-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-	-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-	-0-
05		496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2	Y	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-	-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	Y	-0-	-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	Y	-0-	-0-
09		360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2	Y	-0-	-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2	Y	-0-	-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-	-0-
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,239						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----													
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	087220	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223 - 8309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	168	-0-	-142	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02		280 N	196	-0-	-84	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-			-0-
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-			-0-
10		279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,906		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	087221	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6132 - 8196	
01		775 N	705	-0-	-70	-0-	703 2	2 9	N	2	5 1	1	
02		812 N	484	-0-	-328	-0-	482 2	2 9	N	2		3	
03		868 N	848	-0-	-20	-0-	845 2	3 9	N	3		6	
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9	N	2	5 1	3	
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	869 2	2 9	N	2		5	
06		810 N	735	-0-	-75	-0-	734 2	1 9	N	1		6	
07		899 N	775	-0-	-124	-0-	774 2	1 9	N	1	5 1	2	
08		868 N	737	-0-	-131	-0-	736 2	1 9	N	1		3	
09		750 N	679	-0-	-71	-0-	678 2	1 9	N	1		4	
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 2	1 9	N	1		5	
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	800 2	2 9	N	2	5 1	2	
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 2	2 9	N	2		4	
TOTAL GAS PROD:			9,133		TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

-----													
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	097744	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	7710 - 8380	
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-	
02		336 N	252	-0-	-84	-0-	252 2		Y	-0-		-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-	
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-	
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		-0-	
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-		-0-	
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-	
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-		-0-	
09		510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2		Y	-0-		-0-	
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		-0-	
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-		-0-	
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,264		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

01		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
02		1064 N	847	-0-	-217	-0-	847	2		N	-0-			-0-
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734														
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239								
01	930 N	691	-0-	-239	-0-	688	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	1008 N	621	-0-	-387	-0-	619	2	2	9	Y	2					4
03	1023 N	922	-0-	-101	-0-	916	2	6	9	Y	5					9
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					8
06	900 N	699	-0-	-201	-0-	697	2	2	9	Y	2					10
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1	8	1			3
08	1023 N	902	-0-	-121	-0-	900	2	2	9	Y	2					5
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					6
10	1302 N	980	-0-	-322	-0-	978	2	2	9	Y	2					8
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3	8	1			3
*12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4					7
TOTAL GAS PROD:		11,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918								
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	7	1			2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	Y	2					4
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9	Y	4					8
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	8	1			4
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	370	2	3	9	Y	3					7
06	540 N	419	-0-	-121	-0-	417	2	2	9	Y	2					9
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	7	1			3
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					4
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2					6
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					7
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	285	2	3	9	Y	3	7	1			3
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					6
TOTAL GAS PROD:		5,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	677	-0-	-780	-0-	677	2		Y	-0-			11
02	1316 N	934	-0-	-382	-0-	934	2		Y	-0-			11
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			11
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1 9	Y	1			12
05	1023 N	730	-0-	-293	-0-	730	2		Y	-0-			12
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-			12
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2		Y	-0-			12
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			12
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	2		Y	-0-			12
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			12
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1 9	Y	1			13
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		10,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-			-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	682 N	417	-0-	-265	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//	221734									
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:	10	RRCID ->	172218	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	7719 - 8189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2	N	-0-			18
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			18
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			18
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	1	9		19
05		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1004 2	N	1	9		20
06		1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 2	N	-0-			20
07		1054 N	488	-0-	-566	-0-	488 2	N	-0-			20
08		992 N	518	-0-	-474	-0-	518 2	N	-0-			20
09		930 N	590	-0-	-340	-0-	590 2	N	-0-			20
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			20
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	N	1	9		21
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			9,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	13	RRCID ->	195222	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7755 - 8175	
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 2	N	2	9	1	1
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	N	2	9		3
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	3	9		6
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	3	9	1	3
05		868 N	733	-0-	-135	-0-	731 2	N	2	9		5
06		900 N	872	-0-	-28	-0-	871 2	N	1	9		6
07		930 N	892	-0-	-38	-0-	891 2	N	1	9	1	2
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2	N	1	9		3
09		870 N	749	-0-	-121	-0-	748 2	N	1	9		4
10		899 N	742	-0-	-157	-0-	741 2	N	1	9		5
11		840 N	709	-0-	-131	-0-	707 2	N	2	9	1	2
*12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	906 2	N	2	9		4
TOTAL GAS PROD:			10,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	33	RRCID ->	197169	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	7756 - 8156	
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-
06		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2	N	-0-			-0-
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-			-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
10		806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2	N	-0-			-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-			-0-
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	1896 2		N	-0-	1 1		-0-
02	2492 N	1843	-0-	-649	-0-	1842 2	1 9	N	1			1
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			1
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2752 2	1 9	N	1	1 1		1
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			1
06	2790 N	2409	-0-	-381	-0-	2409 2		N	-0-			1
07	2852 N	2512	-0-	-340	-0-	2512 2		N	-0-	1 1		-0-
08	2914 N	2352	-0-	-562	-0-	2351 2	1 9	N	1			1
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			1
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			1
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-	1 1		-0-
*12	3100 N	3243	-0-	143	143	3242 2	1 9	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		30,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218255		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:		47	RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH	9397	PERF. 7592 - 9279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:		43	RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7650 - 9016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"			WELL #:		42	RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH	9629	PERF. 7635 - 9183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



-----											
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		44	RRCID ->	220329	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----											
HELEN WEST		WELL #:		1	RRCID ->	220350	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----											
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		48	RRCID ->	220352	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:		49	RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH	9338	PERF. 7842 - 8192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:		46	RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH	9322	PERF. 7780 - 8198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
DAVIDSON, C. E. III			WELL #:		6	RRCID -> 220393		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH	9216	PERF. 7886 - 8039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCMULLAN, JOE WYLLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224552		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237			
01	372	N	148	-0-	-224	-0-	148 2	N	-0-		-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-		-0-
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553 2	N	-0-		-0-
07	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
08	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	551	-0-	-472	-0-	551 2		N	-0-			5
02		924 N	631	-0-	-293	-0-	631 2		N	-0-			5
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			5
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	N	1			6
05		713 N	642	-0-	-71	-0-	642 2		N	-0-			6
06		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2		N	-0-			6
07		713 N	626	-0-	-87	-0-	626 2		N	-0-			6
08		651 N	562	-0-	-89	-0-	562 2		N	-0-			6
09		660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2		N	-0-			6
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			6
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			6
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		7,940				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148					
01		899 N	461	-0-	-438	-0-	461 2		N	-0-			-0-
02		840 N	612	-0-	-228	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
07		899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2		N	-0-			-0-
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
09		840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2		N	-0-			-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,888				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132					
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
05		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-			-0-
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
*12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,291				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	308	-0-	-591	-0-	308	2		N	-0-		-0-
02	812 N	226	-0-	-586	-0-	226	2		N	-0-		-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-		-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2		N	-0-		-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
10	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2		N	-0-		-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	2		N	-0-		-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
MEYBIN "C"		WELL #: 1501										
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3		N	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-		-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-		-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-		-0-
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-		-0-
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-		-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A				
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	483	3		N	-0-			-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	800	-0-	-340	-0-	800	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11	960	N	615	-0-	-345	-0-	615	3		N	-0-			-0-
12	992	N	648	-0-	-344	-0-	648	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3		N	-0-			-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039916		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-			-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040486		COMPL. DATE 10/21/1966		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3	N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

-----

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

-----

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1	1	1
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	2	1	1	1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	2	1	1	-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	1	1	1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1	1	1
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2	2	1	1	1
11	210	N	51	-0-	-159	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1	1	1
12	217	N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

-----													
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404								
DAVIDSON, C. E., JR.-C-			WELL #:		1	RRCID -> 048768			COMPL. DATE 08/03/1970		TOTAL DEPTH	8100 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----															
DAVIDSON, C. E., III			WELL #:		1	RRCID -> 049076			COMPL. DATE 10/05/1970		TOTAL DEPTH	8020 PERF. N/A			
-----															
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	86	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1	1
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

-----															
SCHEUBER-WILKINS			WELL #:		2	RRCID -> 049681			COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH	8150 PERF. N/A			
-----															
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	754	3	12	9	Y	11	12	1	5
02	812	N	683	-0-	-129	-0-	675	3	8	9	Y	7	7	1	5
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	710	3	10	9	Y	9	7	1	7
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	12	1	4
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	9	1	3
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1	4
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	828	3	8	9	Y	7	7	1	4
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	3	10	9	Y	9	5	1	8
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	3	8	9	Y	7	7	1	8
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9	12	1	5
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	Y	9	9	1	5
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	807	3	10	9	Y	9	9	1	5
TOTAL GAS PROD:			9,651		TOTAL CONDENSATE PROD:			102							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	835	3	10	9	Y	9	10	1		5			
02		756 N	750	-0-	-6	-0-	743	3	7	9	Y	6	6	1		5			
03		868 N	799	-0-	-69	-0-	791	3	8	9	Y	7	6	1		6			
04		810 N	792	-0-	-18	-0-	784	3	8	9	Y	7	10	1		3			
05		837 N	717	-0-	-120	-0-	709	3	8	9	Y	7	8	1		2			
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	Y	7	6	1		3			
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	Y	7	6	1		4			
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	Y	7	4	1		7			
09		780 N	773	-0-	-7	-0-	766	3	7	9	Y	6	6	1		7			
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	797	3	8	9	Y	7	10	1		4			
*11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1		4			
12		806 N	740	-0-	-66	-0-	730	3	10	9	Y	9	8	1		5			
TOTAL GAS PROD:			9,351													TOTAL CONDENSATE PROD:	87		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01		124 N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1		1			
02		112 N	84	-0-	-28	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1		1			
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1		1			
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1		1			
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-	1	1		-0-			
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	1	1		1			
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1		1			
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1		1			
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1		1			
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1		1			
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1		1			
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1		1			
TOTAL GAS PROD:			1,265													TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01		186 N	162	-0-	-24	-0-	158	3	4	9	Y	4	4	1		2			
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1		2			
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1		2			
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	4	1		1			
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	3	3	9	Y	3	3	1		1			
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1		1			
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1		1			
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	1	1		2			
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	2	1		2			
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1		1			
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1		1			
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	3	4	9	Y	4	3	1		2			
TOTAL GAS PROD:			3,502													TOTAL CONDENSATE PROD:	32		

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 3	1 9	Y	1	1 1		1
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	Y	2	1 1		1
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 3	1 9	Y	1	1 1		1
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 3	1 9	Y	1	1 1		1
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	521 3	1 9	Y	1	1 1		1
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	588 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	354 3	2 9	Y	2	2 1		1
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	647 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	56 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3	N	-0-		-0-
02	588 N	427	-0-	-161	-0-	427 3	N	-0-		-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	525 3	N	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 3	N	-0-		-0-
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9 Y	1	1 1	1
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9 Y	1	1 1	1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 3	2 9 Y	2	2 1	1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9 Y	2	2 1	1
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	43 3	2 9 Y	2	1 1	1
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 3	2 9 Y	2	2 1	1
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9 Y	1	1 1	1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9 Y	1	1 1	1
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 3	2 9 Y	2	2 1	1
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 3	2 9 Y	2	2 1	1
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 3	2 9 Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3	N	-0-		-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A					
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02		392 N	371	-0-	-21	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			-0-
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01		434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

01		806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06		780 N	559	-0-	-221	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07		744 N	468	-0-	-276	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11		810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3		N	-0-			-0-
12		837 N	764	-0-	-73	-0-	764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 3		N	-0-			-0-
02		504 N	495	-0-	-9	-0-		495 3		N	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 3		N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3		N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3		N	-0-			-0-
06		540 N	308	-0-	-232	-0-		308 3		N	-0-			-0-
07		558 N	361	-0-	-197	-0-		361 3		N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	-0-			-0-
09		300 N	252	-0-	-48	-0-		252 3		N	-0-			-0-
10		372 N	68	-0-	-304	-0-		68 3		N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

-----

01		496 N	472	-0-	-24	-0-		472 3		N	-0-			-0-
02		448 N	397	-0-	-51	-0-		397 3		N	-0-			-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 3		N	-0-			-0-
06		450 N	315	-0-	-135	-0-		315 3		N	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-			-0-
08		496 N	340	-0-	-156	-0-		340 3		N	-0-			-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-			-0-
10		496 N	310	-0-	-186	-0-		310 3		N	-0-			-0-
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 3		N	-0-			-0-
12		434 N	392	-0-	-42	-0-		392 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

-----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02		700 N	540	-0-	-160	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
08		837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3		N	-0-			-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10		837 N	735	-0-	-102	-0-	735	3		N	-0-			-0-
*11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
12		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02		588 N	534	-0-	-54	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-
08		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3	N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1 9 Y	1	1 1		1
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1 9 Y	1	1 1		1
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	113	3	1 9 Y	1	1 1		1
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	Y	-0-	1 1		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1 9 Y	1			1
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	113	3	1 9 Y	1	1 1		1
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-	1 1		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2 9 Y	2	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		1,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1	1
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1	1
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1	1
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	1	1	2
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	1	1	1
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2	2	1	1
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1	1
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

-----

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1			1
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	1 1			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	1 1			1
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	1 1			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	84 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	78 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1				1
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1			1
10		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		Y	-0-	1 1			-0-
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	45 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	41 3	2 9	Y	2	1 1			1

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

-----

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-				-0-
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-				-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-				-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-				-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-				-0-
06		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3		N	-0-				-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-				-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-				-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-				-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-				-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		N	-0-				-0-
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-				-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-				-0-
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-				-0-
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-				-0-
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-				-0-
06		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		N	-0-				-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-				-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-				-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-				-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-				-0-
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		N	-0-				-0-
12		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404									
SCHEUBER "A"		WELL #:	2	RRCID -> 081560	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7905 - 8183				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-			-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3	N	-0-			-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-			-0-
08		403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-			-0-
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3	N	-0-			-0-
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-			-0-
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3	N	-0-			-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,153									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:	8	RRCID -> 081624	COMPL. DATE 03/27/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7820 - 7920				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:	7	RRCID -> 081625	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7952 - 8027				
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	149 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	115 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	Y	1	1 1		1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	Y	1	1 1		1
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 3	2 9	Y	2	1 1		2
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	1 1		1
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 3	2 9	Y	2	2 1		1
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1		1
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			1,810									TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-				-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-				-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6	7	1		3
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	Y	4	4	1		3
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	200	3	6	9	Y	5	4	1		4
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	3	6	9	Y	5	7	1		2
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	Y	6	6	1		2
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1		2
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	246	3	6	9	Y	5	4	1		3
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	217	3	6	9	Y	5	3	1		5
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1		5
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	Y	5	7	1		3
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	1		3
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	6	1		3
TOTAL GAS PROD:		3,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		61									

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-				-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-				-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-				-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-				-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-				-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-				-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211 3	N	-0-		-0-
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3	N	-0-		-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 L		RRCID -> 086332		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 086333		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	197 3	3 9	Y	3	3 1	1
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 3	3 9	Y	2	2 1	2
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2	3 1	1
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 3	2 9	Y	2	2 1	1
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9	Y	2	2 1	1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	Y	2	1 1	2
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	Y	2	2 1	2
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	181 3	2 9	Y	2	3 1	1
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9	Y	2	2 1	1
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	178 3	2 9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		2,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	231	3	4	9	Y	4	4 1	2
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	215	3	2	9	Y	2	2 1	2
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2 1	2
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	4 1	1
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	231	3	3	9	Y	3	3 1	1
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	234	3	2	9	Y	2	2 1	1
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	240	3	2	9	Y	2	2 1	1
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	233	3	2	9	Y	2	1 1	2
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	233	3	2	9	Y	2	2 1	2
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	233	3	2	9	Y	2	3 1	1
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3	9	Y	3	3 1	1
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	223	3	4	9	Y	4	3 1	2

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

-----

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-		-0-
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-		-0-
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-		-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-		-0-
11		210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-		-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

01		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-		-0-
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-		-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-		-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-		-0-
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-		-0-
06		420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-		-0-
07		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-		-0-
08		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-		-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		-0-
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

01		744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3		N	-0-			-0-
03		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	-0-
02	1008 N	1006	-0-	-2	-0-	1006 3	N	-0-	-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	596	-0-	-484	-0-	596 3	N	-0-	-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-
08	1116 N	636	-0-	-480	-0-	636 3	N	-0-	-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-
10	1116 N	534	-0-	-582	-0-	534 3	N	-0-	-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 3	N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-	-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-	-0-
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-	-0-
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

01	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1022	3	19	9	N	17		116
02		840 N	769	-0-	-71	-0-	752	3	17	9	N	15		131
03		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1007	3	22	9	N	20		151
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	3	14	9	N	13		164
05		837 N	815	-0-	-22	-0-	809	3	6	9	N	5		169
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	N	9		178
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	N	9		187
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	N	12		199
09		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1078	3	14	9	N	13		212
10		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1083	3	21	9	N	19		231
11		1080 N	763	-0-	-317	-0-	752	3	11	9	N	10		241
12		1116 N	343	-0-	-773	-0-	330	3	13	9	N	12		253
TOTAL GAS PROD:			11,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

-----														
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		12 N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1	1 1	1
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1 1	1
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1 1	1
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1 1	-0-
05		124 N	28	-0-	-96	-0-	27	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06		120 N	10	-0-	-110	-0-	9	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	6	3	2	9	Y	2	1 1	1
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	7	3	1	9	Y	1	1 1	1
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1 1	1
11		8 N	5	-0-	-3	-0-	4	3	1	9	Y	1	1 1	1
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			327			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

-----														
PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
02		252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-		-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-		-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-		-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-		-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	124144	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7836 - 8048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
SCHEUBER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	130087	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7916 - 8126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 3		N	-0-		-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-		627 3		N	-0-		-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-		711 3		N	-0-		-0-
04	720 N	683	-0-	-37	-0-		683 3		N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 3		N	-0-		-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-		681 3		N	-0-		-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-		703 3		N	-0-		-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-		702 3		N	-0-		-0-
09	690 N	678	-0-	-12	-0-		678 3		N	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966 3		N	-0-		-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-		-0-
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
MEYBIN "4"		WELL #:		5	RRCID ->	130188	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8195	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 3		N	-0-		-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-		581 3		N	-0-		-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-		673 3		N	-0-		-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-		656 3		N	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 3		N	-0-		-0-
06	660 N	647	-0-	-13	-0-		647 3		N	-0-		-0-
07	682 N	657	-0-	-25	-0-		657 3		N	-0-		-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-		642 3		N	-0-		-0-
09	660 N	645	-0-	-15	-0-		645 3		N	-0-		-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3		N	-0-		-0-
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 3		N	-0-		-0-
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	885	-0-	-123	-0-		885 3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1134	-0-	-13	-0-		1134 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1169	-0-	-31	-0-		1169 3		N	-0-			-0-
05		992 N	915	-0-	-77	-0-		915 3		N	-0-			-0-
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-		1090 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1074	-0-	-135	-0-		1074 3		N	-0-			-0-
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		N	-0-			-0-
09		1080 N	1036	-0-	-44	-0-		1036 3		N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1052	-0-	-28	-0-		1052 3		N	-0-			-0-
*12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3		N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 3		N	-0-			-0-
03		620 N	615	-0-	-5	-0-		615 3		N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 3		N	-0-			-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3		N	-0-			-0-
06		600 N	556	-0-	-44	-0-		556 3		N	-0-			-0-
07		589 N	357	-0-	-232	-0-		357 3		N	-0-			-0-
08		558 N	364	-0-	-194	-0-		364 3		N	-0-			-0-
09		570 N	345	-0-	-225	-0-		345 3		N	-0-			-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-		364 3		N	-0-			-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-		339 3		N	-0-			-0-
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	491	-0-	-129	-0-		491 3		N	-0-			-0-
02		560 N	475	-0-	-85	-0-		475 3		N	-0-			-0-
03		527 N	407	-0-	-120	-0-		407 3		N	-0-			-0-
04		480 N	453	-0-	-27	-0-		453 3		N	-0-			-0-
05		527 N	432	-0-	-95	-0-		432 3		N	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 3		N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 3		N	-0-			-0-
08		434 N	278	-0-	-156	-0-		278 3		N	-0-			-0-
09		630 N	436	-0-	-194	-0-		436 3		N	-0-			-0-
10		558 N	544	-0-	-14	-0-		544 3		N	-0-			-0-
*11		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 3		N	-0-			-0-
12		465 N	256	-0-	-209	-0-		256 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	-0-	
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-	-0-	
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	3		N	-0-	-0-	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-	
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3		N	-0-	-0-	
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-	-0-	
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-	-0-	
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	3		N	-0-	-0-	
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3		N	-0-	-0-	
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-	-0-	
*12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-	
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3		N	-0-	-0-	
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-	-0-	
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-	-0-	
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-	-0-	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-	
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	-0-	
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-	
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
04	480 N	369	-0-	-111	-0-	369 3		N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3		N	-0-			-0-
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3		N	-0-			-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	995	-0-	-69	-0-	995 3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3	N	-0-	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-	-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-	-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

01	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
12	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			-0-
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-			-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02		364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03		434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1077	-0-	-267	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
*11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
*12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

01		620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-			-0-
07		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1	1
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1	1
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	103 3	1 9	Y	1	1 1	1
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	2 1	1
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 3	2 9	Y	2	1 1	1
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	Y	1	1 1	1
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1	1
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	99 3	2 9	Y	2	2 1	1
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 3	2 9	Y	2	2 1	1
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			1,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096												
01		620 N	562	-0-	-58	-0-	553 3	9 9	Y	8	8 1	4
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 3	6 9	Y	5	5 1	4
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	650 3	7 9	Y	6	5 1	5
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 3	7 9	Y	6	8 1	2
05		620 N	517	-0-	-103	-0-	511 3	6 9	Y	5	6 1	3
06		630 N	527	-0-	-103	-0-	520 3	7 9	Y	6	5 1	3
07		620 N	412	-0-	-208	-0-	406 3	6 9	Y	5	5 1	3
08		527 N	381	-0-	-146	-0-	375 3	6 9	Y	5	3 1	5
09		540 N	381	-0-	-159	-0-	375 3	6 9	Y	5	5 1	5
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	551 3	7 9	Y	6	8 1	3
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	567 3	7 9	Y	6	6 1	3
*12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	513 3	8 9	Y	7	6 1	4
TOTAL GAS PROD:			6,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			70			

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976												
01		279 N	153	-0-	-126	-0-	149 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442 3	2 9	Y	2	2 1	2
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 3	2 9	Y	2	2 1	2
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	170 3	3 9	Y	3	4 1	1
05		310 N	50	-0-	-260	-0-	47 3	3 9	Y	3	3 1	1
06		300 N	50	-0-	-250	-0-	48 3	2 9	Y	2	2 1	1
07		186 N	46	-0-	-140	-0-	43 3	3 9	Y	3	2 1	2
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	38 3	3 9	Y	3	2 1	3
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 3	2 9	Y	2	2 1	3
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	42 3	3 9	Y	3	4 1	2
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	53 3	3 9	Y	3	3 1	2
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	56 3	3 9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:			1,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	682 3	13 9	Y	12	13 1		6
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	619 3	9 9	Y	8	8 1		6
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	697 3	11 9	Y	10	8 1		8
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	670 3	10 9	Y	9	13 1		4
05		682 N	595	-0-	-87	-0-	585 3	10 9	Y	9	10 1		3
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	691 3	10 9	Y	9	8 1		4
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	723 3	10 9	Y	9	8 1		5
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	722 3	9 9	Y	8	5 1		8
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	722 3	9 9	Y	8	8 1		8
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	725 3	11 9	Y	10	13 1		5
*11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	707 3	11 9	Y	10	10 1		5
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	707 3	12 9	Y	11	10 1		6
TOTAL GAS PROD:			8,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050													
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	647 3	7 9	Y	6	7 1		3
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	587 3	4 9	Y	4	4 1		3
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	590 3	6 9	Y	5	4 1		4
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	566 3	6 9	Y	5	7 1		2
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	538 3	4 9	Y	4	5 1		1
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 3	6 9	Y	5	4 1		2
07		558 N	554	-0-	-4	-0-	550 3	4 9	Y	4	4 1		2
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	515 3	6 9	Y	5	3 1		4
09		570 N	519	-0-	-51	-0-	515 3	4 9	Y	4	4 1		4
10		558 N	527	-0-	-31	-0-	520 3	7 9	Y	6	7 1		3
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 3	6 9	Y	5	5 1		3
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	502 3	6 9	Y	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:			6,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			58				

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114													
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465 3	20 9	Y	18	20 1		9
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1370 3	13 9	Y	12	12 1		9
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1475 3	17 9	Y	15	12 1		12
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1413 3	15 9	Y	14	20 1		6
05		1519 N	1272	-0-	-247	-0-	1257 3	15 9	Y	14	16 1		4
06		1440 N	1087	-0-	-353	-0-	1072 3	15 9	Y	14	12 1		6
07		1488 N	985	-0-	-503	-0-	972 3	13 9	Y	12	11 1		7
08		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1146 3	15 9	Y	14	8 1		13
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1146 3	12 9	Y	11	12 1		12
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1128 3	17 9	Y	15	19 1		8
*11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090 3	18 9	Y	16	16 1		8
*12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1068 3	18 9	Y	16	15 1		9
TOTAL GAS PROD:			14,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			171				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	469 3	N	-0-		-0-
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	512 3	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261 3	4 9 Y	4	4 1	2
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	218 3	2 9 Y	2	2 1	2
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328 3	2 9 Y	2	2 1	2
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 3	3 9 Y	3	4 1	1
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 3	3 9 Y	3	3 1	1
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	275 3	2 9 Y	2	2 1	1
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	275 3	2 9 Y	2	2 1	1
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 3	4 9 Y	4	2 1	3
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	265 3	1 9 Y	1	2 1	2
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	231 3	4 9 Y	4	4 1	2
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 3	3 9 Y	3	3 1	2
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 3	3 9 Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		3,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		33				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		403 N	387	-0-	-16	-0-	383	3	4	9	Y	4	5 1	2
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	356	3	3	9	Y	3	3 1	2
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	3 1	3
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	5 1	2
05		403 N	336	-0-	-67	-0-	333	3	3	9	Y	3	4 1	1
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	385	3	4	9	Y	4	3 1	2
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3	3 1	2
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	Y	3	2 1	3
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	Y	3	3 1	3
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	5 1	2
*11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	4 1	2
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:			4,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

-----														
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970														
01		589 N	544	-0-	-45	-0-	535	3	9	9	Y	8	8 1	4
02		532 N	491	-0-	-41	-0-	487	3	4	9	Y	4	5 1	3
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	Y	7	5 1	5
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6	8 1	3
05		527 N	367	-0-	-160	-0-	361	3	6	9	Y	5	6 1	2
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	5 1	3
07		558 N	550	-0-	-8	-0-	544	3	6	9	Y	5	5 1	3
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	3 1	5
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	5 1	5
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	516	3	7	9	Y	6	8 1	3
11		510 N	225	-0-	-285	-0-	218	3	7	9	Y	6	6 1	3
12		527 N	283	-0-	-244	-0-	275	3	8	9	Y	7	6 1	4
TOTAL GAS PROD:			5,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

-----														
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960														
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	2 1	1
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1 1	1
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1	1 1	1
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	Y	2	2 1	1
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	1 1	1
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1	1 1	1
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	1 1	1
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	54	3	2	9	Y	2	2 1	1
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	51	3	2	9	Y	2	2 1	1
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	51	3	2	9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			701			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		351 N	351	-0-	-0-		351 3			N	-0-					-0-
02		308 N	302	-0-	-6		302 3			N	-0-					-0-
03		372 N	337	-0-	-35		337 3			N	-0-					-0-
04		330 N	328	-0-	-2		328 3			N	-0-					-0-
05		341 N	337	-0-	-4		337 3			N	-0-					-0-
06		346 N	346	-0-	-0-		346 3			N	-0-					-0-
07		355 N	355	-0-	-0-		355 3			N	-0-					-0-
08		341 N	285	-0-	-56		285 3			N	-0-					-0-
09		360 N	323	-0-	-37		323 3			N	-0-					-0-
10		341 N	327	-0-	-14		327 3			N	-0-					-0-
*11		315 N	315	-0-	-0-		315 3			N	-0-					-0-
12		341 N	331	-0-	-10		331 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956								
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	410 3	7 9	Y	6	7 1	3					
02	448 N	292	-0-	-156	-0-	288 3	4 9	Y	4	4 1	3					
03	496 N	321	-0-	-175	-0-	315 3	6 9	Y	5	4 1	4					
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	279 3	6 9	Y	5	7 1	2					
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	267 3	6 9	Y	5	5 1	2					
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590 3	4 9	Y	4	4 1	2					
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577 3	6 9	Y	5	4 1	3					
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542 3	4 9	Y	4	3 1	4					
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	542 3	4 9	Y	4	4 1	4					
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	501 3	7 9	Y	6	7 1	3					
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	483 3	6 9	Y	5	5 1	3					
12	558 N	344	-0-	-214	-0-	338 3	6 9	Y	5	5 1	3					
TOTAL GAS PROD:		5,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	1		1
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1		1
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1		1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1		1
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	19	3	2	9	Y	2	1	1		2
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1		2
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	2	1		1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1		1

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			N	-0-					-0-
02		728 N	448	-0-	-280	-0-	448 3			N	-0-					-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-					-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-					-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3			N	-0-					-0-
06		990 N	963	-0-	-27	-0-	963 3			N	-0-					-0-
07		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3			N	-0-					-0-
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-					-0-
09		960 N	932	-0-	-28	-0-	932 3			N	-0-					-0-
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-					-0-
*11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-					-0-
12		961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 4 L		RRCID -> 143643		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 143645		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974								
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	705 3	9 9	Y	8	9 1	4					
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645 3	7 9	Y	6	6 1	4					
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	716 3	9 9	Y	8	6 1	6					
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664 3	7 9	Y	6	9 1	3					
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	623 3	8 9	Y	7	8 1	2					
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 3	8 9	Y	7	6 1	3					
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	715 3	7 9	Y	6	6 1	3					
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700 3	8 9	Y	7	4 1	6					
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700 3	7 9	Y	6	6 1	6					
10	713 N	331	-0-	-382	-0-	323 3	8 9	Y	7	9 1	4					
11	690 N	494	-0-	-196	-0-	485 3	9 9	Y	8	8 1	4					
12	744 N	535	-0-	-209	-0-	527 3	8 9	Y	7	7 1	4					
TOTAL GAS PROD:		7,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1			1
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1			1
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	75	3	3	9	Y	3	2	1			2
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			1
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			2
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			2
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2	3	1			1
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			1
12		124 N	33	-0-	-91	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			2
02		392 N	324	-0-	-68	-0-	321	3	3	9	Y	3	3	1			2
03		403 N	223	-0-	-180	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1			3
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			2
05		341 N	284	-0-	-57	-0-	281	3	3	9	Y	3	4	1			1
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	3	1			2
07		434 N	320	-0-	-114	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1			2
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4	2	1			4
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	3	1			3
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	5	1			2
11		390 N	167	-0-	-223	-0-	163	3	4	9	Y	4	4	1			2
12		403 N	342	-0-	-61	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

-----

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	197	3	2	9	Y	2	3 1	1
02		196 N	155	-0-	-41	-0-	153	3	2	9	Y	2	2 1	1
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	Y	3	2 1	2
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	Y	2	3 1	1
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	Y	2	2 1	1
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	144	3	2	9	Y	2	2 1	1
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	137	3	2	9	Y	2	2 1	1
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	1 1	2
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	134	3	2	9	Y	2	2 1	2
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	3 1	1
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2 1	1
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	Y	2	2 1	1

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

-----

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

01		930 N	188	-0-	-742	-0-	188	3			N	-0-		-0-
02		840 N	319	-0-	-521	-0-	319	3			N	-0-		-0-
03		930 N	633	-0-	-297	-0-	633	3			N	-0-		-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-		-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-		-0-
07		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-		-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-		-0-
09		810 N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-		-0-
10		775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-		-0-
11		870 N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-		-0-
12		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-		-0-
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-		-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-		-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-		-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-		-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-
10		310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-		-0-
11		300 N	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-		-0-
12		310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		183 N	183	-0-	-0-		181 3		2 9	Y	2		2 1			1
02		140 N	105	-0-	-35		104 3		1 9	Y	1		1 1			1
03		93 N	17	-0-	-76		16 3		1 9	Y	1		1 1			1
04		180 N	3	-0-	-177		1 3		2 9	Y	2		2 1			1
05		124 N	3	-0-	-121		2 3		1 9	Y	1		2 1			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3					Y	-0-					-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			311				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144125		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-	
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-	
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-	
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-	
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-	
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,993											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,263											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

01		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3		N	-0-			-0-	
02		1148 N	630	-0-	-518	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-	
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-	
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-	
06		1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337	3		N	-0-			-0-	
07		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3		N	-0-			-0-	
08		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3		N	-0-			-0-	
09		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-	
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-	
*11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-	
12		1488 N	1297	-0-	-191	-0-	1297	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8110 - 8242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
02	1512 N	959	-0-	-553	-0-	959 3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8034 - 8112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	Y	1	1 1	1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	70 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	Y	1		1
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	74 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 3	1 9	Y	1	1 1	1
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	76 3	2 9	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7922 - 8050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	315 3	4 9	Y	4	4 1	2
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	233 3	2 9	Y	2	2 1	2
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	262 3	2 9	Y	2	2 1	2
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	252 3	3 9	Y	3	4 1	1
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	237 3	3 9	Y	3	3 1	1
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 3	2 9	Y	2	2 1	1
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	261 3	2 9	Y	2	2 1	1
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4	2 1	3
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	257 3	1 9	Y	1	2 1	2
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 3	3 9	Y	3	3 1	2
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	248 3	3 9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		3,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-	-0-	
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-	-0-	
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-	-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-	-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	-0-	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3		N	-0-	-0-	
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	3		N	-0-	-0-	
03	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3		N	-0-	-0-	
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-	-0-	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-	-0-	
07	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	3		N	-0-	-0-	
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3		N	-0-	-0-	
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-	-0-	
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3		N	-0-	-0-	
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	3		N	-0-	-0-	
02	1204 N	961	-0-	-243	-0-	961	3		N	-0-	-0-	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-	-0-	
04	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3		N	-0-	-0-	
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3		N	-0-	-0-	
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-	-0-	
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-	-0-	
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3		N	-0-	-0-	
09	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	3		N	-0-	-0-	
10	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	3		N	-0-	-0-	
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	845	3		N	-0-	-0-	
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3	N	-0-	-0-	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-	
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1133	-0-	-71	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
03	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	420	-0-	-280	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	514	-0-	-323	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	393	-0-	-413	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	263	-0-	-187	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404								
HENDERSON P1		WELL #:	2	RRCID ->	148673	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7686 - 7866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3	N	-0-		-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDONALD "15"		WELL #:	9	RRCID ->	149138	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7691 - 7758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
02		1484 N	1216	-0-	-268	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
06		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
08		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
*11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDONALD "9"		WELL #:	5	RRCID ->	149496	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6202 - 7975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
07		558 N	75	-0-	-483	-0-	75 3	N	-0-		-0-
08		558 N	12	-0-	-546	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09		540 N	280	-0-	-260	-0-	280 3	N	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3				N	-0-				-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3				N	-0-				-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3				N	-0-				-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3				N	-0-				-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3				N	-0-				-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3				N	-0-				-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-				-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3				N	-0-				-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3				N	-0-				-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3				N	-0-				-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3				N	-0-				-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

01	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	3				N	-0-				-0-
02	840 N	572	-0-	-268	-0-	572	3				N	-0-				-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-				-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3				N	-0-				-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3				N	-0-				-0-
06	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	3				N	-0-				-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3				N	-0-				-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3				N	-0-				-0-
09	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	3				N	-0-				-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-				-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-				-0-
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

01	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	3				N	-0-				-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373	3				N	-0-				-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				N	-0-				-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3				N	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-				-0-
06	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	3				N	-0-				-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3				N	-0-				-0-
08	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	3				N	-0-				-0-
09	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	3				N	-0-				-0-
10	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3				N	-0-				-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3				N	-0-				-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880		
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-	
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-	
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112		
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
12	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-				-0-
05	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
06	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175	3			N	-0-				-0-
07	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-				-0-
08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-				-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-				-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-				-0-
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-				-0-
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-				-0-
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-				-0-
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-				-0-
08	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-				-0-
09	900 N	628	-0-	-272	-0-	628	3			N	-0-				-0-
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-				-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-				-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7860	-	8250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-	
02		756 N	726	-0-	-30	-0-	726 3		N	-0-			-0-	
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-	
04		930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3		N	-0-			-0-	
05		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 3		N	-0-			-0-	
06		810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3		N	-0-			-0-	
07		806 N	740	-0-	-66	-0-	740 3		N	-0-			-0-	
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-	
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-			-0-	
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-	
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-	
*12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,962		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7720	-	7870
01		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-	
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3		N	-0-			-0-	
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-	
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-	
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-	
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			-0-	
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-	
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-	
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-	
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,831		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7873	-	8075
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-	
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-	
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-			-0-	
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-	
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-	
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-	
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-	
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-	
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,395		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-						-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-						-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	94	3			N	-0-						-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-						-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-						-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	3			N	-0-						-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3			N	-0-						-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3			N	-0-						-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-						-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-						-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3			N	-0-						-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-						-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-						-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-						-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-						-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	3			N	-0-						-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-						-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3			N	-0-						-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3			N	-0-						-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	3			N	-0-						-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	3			N	-0-						-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			N	-0-						-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-						-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-						-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	625	3			N	-0-						-0-
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	620	3			N	-0-						-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-						-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-						-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-	628	3			N	-0-						-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	614	3			N	-0-						-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	-0-	601	3			N	-0-						-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	616	3			N	-0-						-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	-0-	527	3			N	-0-						-0-
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
02		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3		N	-0-			-0-
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3		N	-0-			-0-
04		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		N	-0-			-0-
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-			-0-
12		961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	827	-0-	-444	-0-	827	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	579	-0-	-531	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	434	-0-	-899	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08		837 N	292	-0-	-545	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09		570 N	198	-0-	-372	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10		434 N	178	-0-	-256	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11		270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

01	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3	N	-0-		-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-		-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-		-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-		-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3	N	-0-		-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3	N	-0-		-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7581 - 8344	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
02		700 N	631	-0-	-69	-0-	631	3	N	-0-			-0-
03		837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3	N	-0-			-0-
04		960 N	710	-0-	-250	-0-	710	3	N	-0-			-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
06		720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3	N	-0-			-0-
07		744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3	N	-0-			-0-
08		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-			-0-
09		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	N	-0-			-0-
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-			-0-
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-			-0-
12		713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,637		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6288 - 8376	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001										TOTAL DEPTH	9235	PERF. 7559 - 8029	
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-			-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-			-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
04		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3	N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
06		480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3	N	-0-			-0-
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-			-0-
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-			-0-
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
*12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	3	N	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-			-0-
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3	N	-0-			-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3	N	-0-			-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-			-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-			-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3	N	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-			-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	3	N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3	N	-0-			-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3	N	-0-			-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-	-0-
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 3	N	-0-	-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3	N	-0-	-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880 3	N	-0-	-0-
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 3	N	-0-	-0-
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	868 3	N	-0-	-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-	-0-
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	855 3	N	-0-	-0-
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 3	N	-0-	-0-
11	840 N	577	-0-	-263	-0-	577 3	N	-0-	-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	893 3	N	-0-	-0-
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 3	N	-0-	-0-
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 3	N	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-	-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 3	N	-0-	-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3	N	-0-	-0-
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 3	N	-0-	-0-
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 3	N	-0-	-0-
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3	N	-0-	-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1365 3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 3	N	-0-	-0-
03	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-	-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	N	-0-	-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-	-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-	-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3	N	-0-	-0-
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	482	-0-	-169	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02		588 N	504	-0-	-84	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06		630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-			-0-
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11		630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3		N	-0-			-0-
12		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
02		896 N	847	-0-	-49	-0-	847	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	3		N	-0-			-0-
04		990 N	923	-0-	-67	-0-	923	3		N	-0-			-0-
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06		930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3		N	-0-			-0-
07		961 N	860	-0-	-101	-0-	860	3		N	-0-			-0-
08		930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
09		870 N	745	-0-	-125	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10		868 N	750	-0-	-118	-0-	750	3		N	-0-			-0-
11		780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3		N	-0-			-0-
12		775 N	672	-0-	-103	-0-	672	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02		840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
04		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06		900 N	828	-0-	-72	-0-	828	3		N	-0-			-0-
07		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08		868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3		N	-0-			-0-
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3		N	-0-			-0-
11		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3		N	-0-			-0-
12		868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

01		992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3		N	-0-			-0-
02		896 N	851	-0-	-45	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3		N	-0-			-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
05		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		N	-0-			-0-
06		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
07		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-			-0-
08		930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		N	-0-			-0-
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		N	-0-			-0-
10		961 N	943	-0-	-18	-0-	943	3		N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
12		961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995						
MEYBIN "C"								TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3			N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3			N	-0-			-0-
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3			N	-0-			-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3			N	-0-			-0-
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3			N	-0-			-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3			N	-0-			-0-
12		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,151				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3			N	-0-			-0-
02		1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 3			N	-0-			-0-
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			N	-0-			-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-			-0-
05		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3			N	-0-			-0-
06		1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145 3			N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-			-0-
09		1080 N	875	-0-	-205	-0-	875 3			N	-0-			-0-
10		1147 N	926	-0-	-221	-0-	926 3			N	-0-			-0-
11		1080 N	919	-0-	-161	-0-	919 3			N	-0-			-0-
12		899 N	630	-0-	-269	-0-	630 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,301				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	357	-0-	-170	-0-	357 3			N	-0-			-0-
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
05		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3			N	-0-			-0-
06		540 N	416	-0-	-124	-0-	416 3			N	-0-			-0-
07		527 N	115	-0-	-412	-0-	115 3			N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
11		540 N	339	-0-	-201	-0-	339 3			N	-0-			-0-
12		496 N	302	-0-	-194	-0-	302 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,472				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3	N	-0-	-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-	-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 3	N	-0-	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3	N	-0-	-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 3	N	-0-	-0-
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	736 3	N	-0-	-0-
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3	N	-0-	-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805 3	N	-0-	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	759 3	N	-0-	-0-
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 3	N	-0-	-0-
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	780 3	N	-0-	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3	N	-0-	-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-	-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	511 3	N	-0-	-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3	N	-0-	-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3	N	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3	N	-0-	-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3	N	-0-	-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-	-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3	N	-0-	-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-	-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	N	-0-	-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-		-0-	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-		-0-	
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		-0-	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-	
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3	N	-0-		-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3			N	-0-			-0-
06		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3			N	-0-			-0-
07		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3			N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3			N	-0-			-0-
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3			N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-	-0-	
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3	N	-0-	-0-	
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3	N	-0-	-0-	
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

01		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
*12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

01		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06		600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3		N	-0-			-0-
12		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-	
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572 3	N	-0-	-0-	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-	
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3	N	-0-	-0-	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-	
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700 3	N	-0-	-0-	
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-	-0-	
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3	N	-0-	-0-	
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3	N	-0-	-0-	
10	713 N	572	-0-	-141	-0-	572 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	397	-0-	-293	-0-	397 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	273	-0-	-440	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158854		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-	-0-	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-	
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-	
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3	N	-0-	-0-	
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-	-0-	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3	N	-0-	-0-	
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02		560 N	368	-0-	-192	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06		750 N	725	-0-	-25	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07		775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08		744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09		720 N	622	-0-	-98	-0-	622	3		N	-0-			-0-
10		713 N	605	-0-	-108	-0-	605	3		N	-0-			-0-
11		690 N	533	-0-	-157	-0-	533	3		N	-0-			-0-
12		651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,779														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3		N	-0-			-0-
07		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08		713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09		660 N	604	-0-	-56	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,036														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-	
02		700 N	255	-0-	-445	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-	
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
06		600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3		N	-0-			-0-	
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
12		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,027											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

01		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
02		336 N	291	-0-	-45	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
03		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
04		360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,882											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-	
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-	
03		1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3		N	-0-			-0-	
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-	
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-	
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-	
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-	
08		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3		N	-0-			-0-	
09		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3		N	-0-			-0-	
10		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3		N	-0-			-0-	
11		1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	3		N	-0-			-0-	
12		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,456											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984					
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060					
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
11	990 N	792	-0-	-198	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
10	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3		N	-0-			-0-
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	3		N	-0-			-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-			-0-
08	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1320	-0-	-447	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1248	-0-	-432	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
*11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		252 N	187	-0-	-65	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056		
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-	-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	3	N	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-
04	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3	N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	3	N	-0-	-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3	N	-0-	-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-	-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732		
01	1240 N	852	-0-	-388	-0-	852	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	883	-0-	-209	-0-	883	3	N	-0-	-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	3	N	-0-	-0-
06	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-	-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-	-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04		480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			-0-
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04		690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3		N	-0-			-0-
05		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-			-0-
06		690 N	647	-0-	-43	-0-	647	3		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08		682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3		N	-0-			-0-
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

01		651 N	422	-0-	-229	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07		744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08		713 N	647	-0-	-66	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
02		812 N	558	-0-	-254	-0-	558 3		N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
06		960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
08		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	-0-			-0-
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
*12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

01		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02		588 N	567	-0-	-21	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 3		N	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
09		900 N	828	-0-	-72	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10		930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3		N	-0-			-0-
11		840 N	793	-0-	-47	-0-	793 3		N	-0-			-0-
12		868 N	798	-0-	-70	-0-	798 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	308 N	190	-0-	-118	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	3		N	-0-		-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	3		N	-0-		-0-
03	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	3		N	-0-		-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3		N	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3		N	-0-		-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-		-0-
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	3		N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
02	1400 N	938	-0-	-462	-0-	938	3		N	-0-		-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
05	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3		N	-0-		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1012	-0-	-476	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-		-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-		-0-
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-		-0-
*12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
02		532 N	517	-0-	-15	-0-	517 3		N	-0-			-0-
03		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		N	-0-			-0-
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3		N	-0-			-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3		N	-0-			-0-
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

01		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		N	-0-			-0-
06		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3		N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	956	-0-	-64	-0-	956 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
09		960 N	948	-0-	-12	-0-	948 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
11		990 N	977	-0-	-13	-0-	977 3		N	-0-			-0-
12		992 N	984	-0-	-8	-0-	984 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-			-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-			-0-
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-			-0-
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
*11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-			-0-
*12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6225 - 7922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH		8398 PERF. 7758 - 7950	
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7896 - 8328	
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
02	1232	N	935	-0-	-297	-0-	935 3	N	-0-		-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978 3	N	-0-		-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
10	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877 3	N	-0-		-0-
11	960	N	686	-0-	-274	-0-	686 3	N	-0-		-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-				-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697	3			N	-0-				-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-				-0-
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-				-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-				-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-				-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
08	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-				-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-				-0-
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-				-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026							
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-				-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-				-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-				-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-				-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-				-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108							
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-				-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-				-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-				-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-				-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-				-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-				-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-				-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-				-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1	1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	135	3	3	9	Y	3	2	1	2
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	Y	2	3	1	1
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1	1
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1	1
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	95	3	2	9	Y	2	1	1	2
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1	2
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	3	1	1
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

-----

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

01		775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-			-0-
02		644 N	472	-0-	-172	-0-	472	3			N	-0-			-0-
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
09		810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-			-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
11		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

01		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-			-0-
02		588 N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
06		690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-			-0-
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-			-0-
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-			-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MEYBIN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	165814	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	8567	PERF. 7798 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		330 N	220	-0-	-110	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,694									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		3	RRCID ->	165815	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 7866 - 8016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,022									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C"		WELL #:		3406	RRCID ->	165816	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 7710 - 8262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		806 N	739	-0-	-67	-0-	739 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		713 N	516	-0-	-197	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		720 N	579	-0-	-141	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		630 N	578	-0-	-52	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,797									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
02		756 N	726	-0-	-30	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
08		837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	795	3		N	-0-			-0-
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11		810 N	737	-0-	-73	-0-	737	3		N	-0-			-0-
12		837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11		330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02		336 N	229	-0-	-107	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12		372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	811	-0-	-309	-0-	811	3	N	-0-			-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:		22	RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7810 - 8050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:		23	RRCID -> 168355		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7822 - 8110		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
SCHEUBER-WILKINS			WELL #:		25	RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7774 - 7926		
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1	2
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	360	3	3	9	Y	3	3	1	2
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1	3
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5	1	2
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1	1
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1	2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3	3	1	2
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	2	1	3
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1	3
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	390	3	4	9	Y	4	5	1	2
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	377	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	295	3	4	9	Y	4	4	1	2
TOTAL GAS PROD:			4,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	614	3	9	9	Y	8	9	1			4
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	535	3	6	9	Y	5	5	1			4
03		651 N	592	-0-	-59	-0-	585	3	7	9	Y	6	5	1			5
04		600 N	561	-0-	-39	-0-	553	3	8	9	Y	7	9	1			3
05		589 N	554	-0-	-35	-0-	547	3	7	9	Y	6	7	1			2
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6	5	1			3
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	Y	5	5	1			3
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	Y	7	4	1			6
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	588	3	6	9	Y	5	5	1			6
10		589 N	538	-0-	-51	-0-	530	3	8	9	Y	7	9	1			4
*11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	Y	7	7	1			4
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			4
TOTAL GAS PROD:			7,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			76								

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026																	
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06		480 N	260	-0-	-220	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3	N	-0-		-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2 9 Y	2	3 1	1
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3 9 Y	3	2 1	2
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2 9 Y	2	3 1	1
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3 9 Y	3	3 1	1
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2 9 Y	2	2 1	1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2 9 Y	2	2 1	1
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2 9 Y	2	1 1	2
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	314	3	2 9 Y	2	2 1	2
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	199	3	2 9 Y	2	3 1	1
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	152	3	3 9 Y	3	3 1	1
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	126	3	3 9 Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		4,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-
02	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	3	N	-0-		-0-
03	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3	N	-0-		-0-
04	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3	N	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3	N	-0-		-0-
07	868 N	696	-0-	-172	-0-	696	3	N	-0-		-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-
09	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	3	N	-0-		-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-
11	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-		-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3	N	-0-			-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3	N	-0-			-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3	N	-0-			-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3	N	-0-			-0-
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3	N	-0-			-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-			-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	6	6	1	3
02		420 N	375	-0-	-45	-0-	372	3	3	9	Y	3	3	1	3
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1	3
04		420 N	397	-0-	-23	-0-	391	3	6	9	Y	5	6	1	2
05		403 N	362	-0-	-41	-0-	358	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	3	1	2
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	3	1	2
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	2	1	4
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3	3	1	4
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	Y	4	6	1	2
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	Y	5	5	1	2
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	4	1	3

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

-----

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
02		756 N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
04		810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-			-0-
10		837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-			-0-
11		810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

01		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
02		2352 N	2188	-0-	-164	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
03		2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
04		2460 N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
05		2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
06		2490 N	2207	-0-	-283	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
07		2480 N	2220	-0-	-260	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
08		2356 N	2143	-0-	-213	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
09		2220 N	2016	-0-	-204	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
10		2232 N	1992	-0-	-240	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
11		2070 N	1884	-0-	-186	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
12		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//	253404						
MCMULLAN "F1"		WELL #:	2	RRCID -> 175483	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8106	- 9080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3	N	-0-	-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	528 3	N	-0-	-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3	N	-0-	-0-
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575 3	N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-	-0-
09	690 N	606	-0-	-84	-0-	606 3	N	-0-	-0-
10	713 N	560	-0-	-153	-0-	560 3	N	-0-	-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463 3	N	-0-	-0-
12	620 N	440	-0-	-180	-0-	440 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,949						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDEYSON "20"		WELL #:	2	RRCID -> 176195	COMPL. DATE 10/24/1999	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7722	- 7778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #:	9	RRCID -> 177848	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7858	- 8140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3	N	-0-	-0-
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	597 3	N	-0-	-0-
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	684 3	N	-0-	-0-
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 3	N	-0-	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-	-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-	-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3	N	-0-	-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,937						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		N	-0-			-0-
02		616 N	544	-0-	-72	-0-	544 3		N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04		660 N	630	-0-	-30	-0-	630 3		N	-0-			-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
06		660 N	608	-0-	-52	-0-	608 3		N	-0-			-0-
07		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
10		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-			-0-
11		600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3		N	-0-			-0-
12		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			609				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

01		713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3		N	-0-			-0-
02		616 N	597	-0-	-19	-0-	597 3		N	-0-			-0-
03		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 3		N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
06		660 N	581	-0-	-79	-0-	581 3		N	-0-			-0-
07		682 N	553	-0-	-129	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08		682 N	518	-0-	-164	-0-	518 3		N	-0-			-0-
09		570 N	496	-0-	-74	-0-	496 3		N	-0-			-0-
10		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-			-0-
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-			-0-
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599 3	N	-0-		-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504 3	N	-0-		-0-
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3	N	-0-		-0-
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 3	N	-0-		-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3	N	-0-		-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3	N	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751 3	N	-0-		-0-
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	777 3	N	-0-		-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3	N	-0-		-0-
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 3	N	-0-		-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750 3	N	-0-		-0-
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	713 3	N	-0-		-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-		-0-
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3	N	-0-		-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

01		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1414	3	20	9	Y	18	19	1	9
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11	9	Y	10	11	1	8
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	3	15	9	Y	14	11	1	11
04		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1363	3	15	9	Y	14	19	1	6
05		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	1249	3	14	9	Y	13	15	1	4
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	3	14	9	Y	13	11	1	6
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	3	13	9	Y	12	11	1	7
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	3	13	9	Y	12	7	1	12
09		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1358	3	12	9	Y	11	11	1	12
10		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1344	3	17	9	Y	15	19	1	8
*11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	Y	14	15	1	7
12		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1184	3	19	9	Y	17	15	1	9

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1	2
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1	2
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	267	3	3	9	Y	3	5	1	1
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1	1
06		300 N	273	-0-	-27	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	3	1	2
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	2	1	3
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1	3
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	324	3	3	9	Y	3	4	1	2
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	1	2
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1	2
TOTAL GAS PROD:			3,766	TOTAL CONDENSATE PROD: 43											

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	8	1	3
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	5	5	1	3
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	540	3	8	9	Y	7	5	1	5
04		540 N	321	-0-	-219	-0-	315	3	6	9	Y	5	8	1	2
05		558 N	224	-0-	-334	-0-	217	3	7	9	Y	6	6	1	2
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4	4	1	2
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	Y	5	4	1	3
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5	3	1	5
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5	5	1	5
10		589 N	366	-0-	-223	-0-	360	3	6	9	Y	5	7	1	3
11		570 N	349	-0-	-221	-0-	342	3	7	9	Y	6	6	1	3
12		589 N	340	-0-	-249	-0-	333	3	7	9	Y	6	6	1	3
TOTAL GAS PROD:			5,553	TOTAL CONDENSATE PROD: 66											

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			310	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	578	3	N	-0-		-0-	
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3	N	-0-		-0-	
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	75	-0-	-233	-0-	75	3	N	-0-		-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3	N	-0-		-0-	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		-0-	
03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3	N	-0-		-0-	
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-	
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-		-0-	
09	960 N	782	-0-	-178	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		-0-	
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENNDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3		N	-0-	-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-	-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-	-0-
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,431				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
HENNDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		713 N	503	-0-	-210	-0-	503	3		N	-0-	-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-	-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-	-0-
05		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-	-0-
06		1050 N	674	-0-	-376	-0-	674	3		N	-0-	-0-
07		868 N	581	-0-	-287	-0-	581	3		N	-0-	-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-	-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-	-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-	-0-
*11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-	-0-
*12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	-0-
02		420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-	-0-
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-	-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3		N	-0-	-0-
07		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-	-0-
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-	-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-	-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-	-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-	-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,063				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-			-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3		N	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-			-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3		N	-0-			-0-
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1238	-0-	-190	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3		N	-0-			-0-
02	896 N	811	-0-	-85	-0-	811	3		N	-0-			-0-
03	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3		N	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3		N	-0-			-0-
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3		N	-0-			-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3		N	-0-			-0-
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	405	3		N	-0-			-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04		690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-			-0-
08		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3		N	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,115				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
12		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 3	7 9	Y	6	7 1			3
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 3	4 9	Y	4	4 1			3
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 3	6 9	Y	5	4 1			4
04		420 N	379	-0-	-41	-0-	373 3	6 9	Y	5	7 1			2
05		434 N	369	-0-	-65	-0-	365 3	4 9	Y	4	5 1			1
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	397 3	6 9	Y	5	4 1			2
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	405 3	6 9	Y	5	4 1			3
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 3	6 9	Y	5	3 1			5
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	390 3	3 9	Y	3	4 1			4
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	386 3	7 9	Y	6	7 1			3
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	348 3	7 9	Y	6	6 1			3
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	353 3	6 9	Y	5	5 1			3

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

-----

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-				-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-				-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-				-0-
04		780 N	751	-0-	-29	-0-	751 3		N	-0-				-0-
05		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 3		N	-0-				-0-
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3		N	-0-				-0-
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3		N	-0-				-0-
08		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 3		N	-0-				-0-
09		750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3		N	-0-				-0-
10		775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3		N	-0-				-0-
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	696 3		N	-0-				-0-
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

01		310 N	285	-0-	-25	-0-	281 3	4 9	Y	4	5 1			2
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9	Y	3	3 1			2
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4	3 1			3
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4	5 1			2
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	225 3	3 9	Y	3	4 1			1
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 3	4 9	Y	4	3 1			2
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	Y	3	3 1			2
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 3	3 9	Y	3	2 1			3
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	237 3	3 9	Y	3	3 1			3
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	264 3	4 9	Y	4	5 1			2
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	255 3	4 9	Y	4	4 1			2
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	239 3	4 9	Y	4	4 1			2

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			2	
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			2	
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			2	
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			1	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3	3	1			1	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	Y	2	2	1			1	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	2	1			2	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	Y	3	2	1			3	
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2	2	1			3	
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	361	3	3	9	Y	3	4	1			2	
11	510 N	261	-0-	-249	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			2	
12	527 N	169	-0-	-358	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			2	
TOTAL GAS PROD:		4,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		34											

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912									
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-							
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-							
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-							
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-							
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-							
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-							
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-							
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-							
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-							
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-							
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		4,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04		300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06		330 N	261	-0-	-69	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11		420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
02		924 N	818	-0-	-106	-0-	818	3		N	-0-			-0-
03		961 N	844	-0-	-117	-0-	844	3		N	-0-			-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11		930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3		N	-0-			-0-
12		1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-	-0-	
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3		N	-0-	-0-	
04	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	3		N	-0-	-0-	
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3		N	-0-	-0-	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-	-0-	
07	651 N	225	-0-	-426	-0-	225	3		N	-0-	-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-	-0-	
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	3		N	-0-	-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-	
11	840 N	757	-0-	-83	-0-	757	3		N	-0-	-0-	
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-	-0-	
03	992 N	804	-0-	-188	-0-	804	3		N	-0-	-0-	
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3		N	-0-	-0-	
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-	-0-	
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-	
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-	-0-	
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-	-0-	
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-	-0-	
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-	-0-	
*12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-	-0-	
02	1036 N	1001	-0-	-35	-0-	1001	3		N	-0-	-0-	
03	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3		N	-0-	-0-	
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3		N	-0-	-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	-0-	
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-	-0-	
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		N	-0-	-0-	
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3		N	-0-	-0-	
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	-0-	
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HENNDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3	N	-0-	-0-
02	588 N	477	-0-	-111	-0-	477 3	N	-0-	-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3	N	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3	N	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-	-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-	-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3	N	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3	N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-	-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
03	1302 N	746	-0-	-556	-0-	746 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	591	-0-	-549	-0-	591 3	N	-0-	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3	N	-0-	-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-	-0-
08	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254 3	N	-0-	-0-
09	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	1095 3	N	-0-	-0-
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	3		N	-0-			-0-
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3		N	-0-			-0-
04	780 N	617	-0-	-163	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
09	780 N	666	-0-	-114	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	570 N	68	-0-	-502	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02		504 N	458	-0-	-46	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
*11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
12		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

01		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02		532 N	386	-0-	-146	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
12		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

01		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02		504 N	370	-0-	-134	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11		510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12		558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	-0-	
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390	3		N	-0-	-0-	
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3		N	-0-	-0-	
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	445	3		N	-0-	-0-	
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-	-0-	
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	-0-	
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	-0-	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	-0-	
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	3		N	-0-	-0-	
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-	
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-	-0-	
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	340	3		N	-0-	-0-	
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-	-0-	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	-0-	
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-	-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-	-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-	
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-	-0-	
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	477	3		N	-0-	-0-	
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	-0-	
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-	-0-	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	-0-	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-	-0-	
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	3		N	-0-	-0-	
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	3		N	-0-	-0-	
09	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	3		N	-0-	-0-	
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-	-0-	
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3		N	-0-	-0-	
12	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	782	-0-	-86	-0-	782 3		N	-0-			-0-
02		756 N	429	-0-	-327	-0-	429 3		N	-0-			-0-
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-
11		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3		N	-0-			-0-
12		930 N	863	-0-	-67	-0-	863 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
02		532 N	484	-0-	-48	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
07		775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3		N	-0-			-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
09		750 N	711	-0-	-39	-0-	711 3		N	-0-			-0-
10		713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3		N	-0-			-0-
*11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
12		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
02		532 N	238	-0-	-294	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 3		N	-0-			-0-
07		682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-			-0-
08		589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09		690 N	488	-0-	-202	-0-	488 3		N	-0-			-0-
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3		N	-0-			-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3	N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-	-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3	N	-0-	-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3	N	-0-	-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-	-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140	
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3	N	-0-	-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-	-0-
05	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 3	N	-0-	-0-
06	870 N	771	-0-	-99	-0-	771 3	N	-0-	-0-
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3	N	-0-	-0-
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3	N	-0-	-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	-0-
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-			-0-
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-			-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3		N	-0-			-0-
02	3052 X	2418	-0-	-634	-0-	2418 3		N	-0-			-0-
03	3379 X	1967	-0-	-1412	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
04	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2515	-0-	-575	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
08	3193 X	1803	-0-	-1390	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
09	3090 X	2723	-0-	-367	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
10	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2432 3		N	-0-			-0-
11	2520 X	1870	-0-	-650	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
12	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3	N	-0-			-0-
02	728	N	657	-0-	-71	-0-	657	3	N	-0-			-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-			-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3	N	-0-			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	585	3	N	-0-			-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338					
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	901	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237					
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
06	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	3		N	-0-			-0-
07	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3		N	-0-			-0-
08	899 N	655	-0-	-244	-0-	655	3		N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
12	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	265	3	4 9	Y	4	5 1		2
02	308 N	153	-0-	-155	-0-	150	3	3 9	Y	3	3 1		2
03	372 N	78	-0-	-294	-0-	74	3	4 9	Y	4	3 1		3
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	64	3	4 9	Y	4	5 1		2
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	98	3	3 9	Y	3	4 1		1
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	20	3	4 9	Y	4	3 1		2
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	14	3	3 9	Y	3	3 1		2
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	73	3	3 9	Y	3	2 1		3
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3 9	Y	3	3 1		3
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	13	3	4 9	Y	4	5 1		2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	16	3	4 9	Y	4	4 1		2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	10	3	4 9	Y	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	16	1		7
02		980 N	742	-0-	-238	-0-	732	3	10	9	Y	9	9	1		7
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	Y	12	10	1		9
04		1170 N	1061	-0-	-109	-0-	1048	3	13	9	Y	12	16	1		5
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995	3	11	9	Y	10	12	1		3
06		1200 N	695	-0-	-505	-0-	683	3	12	9	Y	11	9	1		5
07		1085 N	579	-0-	-506	-0-	568	3	11	9	Y	10	9	1		6
08		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	3	11	9	Y	10	6	1		10
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	3	10	9	Y	9	9	1		10
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	Y	12	16	1		6
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1032	3	14	9	Y	13	13	1		6
12		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1013	3	14	9	Y	13	12	1		7

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	299	-0-	-104	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1		3
02		392 N	340	-0-	-52	-0-	338	3	2	9	Y	2	3	1		2
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1		3
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	6	1		2
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	Y	3	4	1		1
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	3	1		2
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	3	1		2
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	2	1		4
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1		4
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4	6	1		2
11		390 N	330	-0-	-60	-0-	324	3	6	9	Y	5	5	1		2
12		403 N	296	-0-	-107	-0-	290	3	6	9	Y	5	4	1		3

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		620 N	468	-0-	-152	-0-	460	3	8	9	Y	7	8	1		4
02		448 N	421	-0-	-27	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1		4
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	396	3	7	9	Y	6	5	1		5
04		420 N	352	-0-	-68	-0-	345	3	7	9	Y	6	8	1		3
05		434 N	319	-0-	-115	-0-	312	3	7	9	Y	6	7	1		2
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	953	3	7	9	Y	6	5	1		3
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	Y	5	5	1		3
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	Y	6	3	1		6
09		660 N	582	-0-	-78	-0-	578	3	4	9	Y	4	5	1		5
10		682 N	582	-0-	-100	-0-	575	3	7	9	Y	6	8	1		3
11		570 N	559	-0-	-11	-0-	551	3	8	9	Y	7	7	1		3
12		589 N	528	-0-	-61	-0-	519	3	9	9	Y	8	7	1		4

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	548	-0-	-41	-0-		541 3	7 9	Y	6	7 1		3
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-		547 3	4 9	Y	4	4 1		3
03		589 N	562	-0-	-27	-0-		556 3	6 9	Y	5	4 1		4
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-		597 3	6 9	Y	5	7 1		2
05		620 N	559	-0-	-61	-0-		552 3	7 9	Y	6	6 1		2
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-		578 3	4 9	Y	4	4 1		2
07		620 N	615	-0-	-5	-0-		609 3	6 9	Y	5	4 1		3
08		558 N	531	-0-	-27	-0-		525 3	6 9	Y	5	3 1		5
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-		525 3	4 9	Y	4	4 1		5
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-		564 3	6 9	Y	5	7 1		3
*11		553 N	553	-0-	-0-	-0-		546 3	7 9	Y	6	6 1		3
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-		482 3	7 9	Y	6	6 1		3
TOTAL GAS PROD:			6,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784														
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3		N	-0-			-0-
02		364 N	267	-0-	-97	-0-		267 3		N	-0-			-0-
03		465 N	421	-0-	-44	-0-		421 3		N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3		N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 3		N	-0-			-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 3		N	-0-			-0-
07		527 N	512	-0-	-15	-0-		512 3		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 3		N	-0-			-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 3		N	-0-			-0-
*11		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3		N	-0-			-0-
12		589 N	551	-0-	-38	-0-		551 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929														
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 3		N	-0-			-0-
02		448 N	378	-0-	-70	-0-		378 3		N	-0-			-0-
03		496 N	482	-0-	-14	-0-		482 3		N	-0-			-0-
04		480 N	465	-0-	-15	-0-		465 3		N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 3		N	-0-			-0-
06		480 N	374	-0-	-106	-0-		374 3		N	-0-			-0-
07		496 N	490	-0-	-6	-0-		490 3		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 3		N	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 3		N	-0-			-0-
10		496 N	354	-0-	-142	-0-		354 3		N	-0-			-0-
11		480 N	425	-0-	-55	-0-		425 3		N	-0-			-0-
12		465 N	426	-0-	-39	-0-		426 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1514	-0-	-110	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
04		1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
02		1204 N	755	-0-	-449	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1085	-0-	-325	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	845	-0-	-457	-0-	845	3		N	-0-			-0-
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1027	-0-	-233	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
*12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1380	-0-	-104	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1407	-0-	-577	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1869 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721 3	7 9 Y	6	7 1	3
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590 3	4 9 Y	4	4 1	3
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	740 3	6 9 Y	5	4 1	4
04	690 N	432	-0-	-258	-0-	426 3	6 9 Y	5	7 1	2
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	616 3	7 9 Y	6	6 1	2
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	646 3	4 9 Y	4	4 1	2
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	374 3	6 9 Y	5	4 1	3
08	620 N	434	-0-	-186	-0-	428 3	6 9 Y	5	3 1	5
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	428 3	4 9 Y	4	4 1	5
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605 3	6 9 Y	5	7 1	3
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	457 3	7 9 Y	6	6 1	3
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432 3	7 9 Y	6	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		6,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		61				

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036								
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-							-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-							-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-							-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-							-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-							-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-							-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-							-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-							-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-							-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-							-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3	N	-0-							-0-
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		7,302				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-				-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560 3		N	-0-				-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-				-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-				-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-				-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-				-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-				-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-				-0-
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-				-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-				-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653 3		N	-0-				-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074					
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 3	3 9	Y	3	3 1			2
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368 3	2 9	Y	2	2 1			2
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 3	2 9	Y	2	2 1			2
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 3	2 9	Y	2	3 1			1
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	810 3	3 9	Y	3	3 1			1
06	1050 N	624	-0-	-426	-0-	622 3	2 9	Y	2	2 1			1
07	930 N	249	-0-	-681	-0-	247 3	2 9	Y	2	2 1			1
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	857 3	2 9	Y	2	1 1			2
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	857 3	2 9	Y	2	2 1			2
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	146 3	2 9	Y	2	3 1			1
11	300 N	88	-0-	-212	-0-	85 3	3 9	Y	3	3 1			1
12	310 N	99	-0-	-211	-0-	95 3	4 9	Y	4	3 1			2
TOTAL GAS PROD:		6,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162					
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059 3	9 9	Y	8	7 1			4
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1210 3	7 9	Y	6	7 1			3
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1207 3	10 9	Y	9	9 1			3
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 3	11 9	Y	10	9 1			4
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	968 3	10 9	Y	9	11 1			2
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975 3	9 9	Y	8	7 1			3
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009 3	10 9	Y	9	9 1			3
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	808 3	9 9	Y	8	7 1			4
09	990 N	816	-0-	-174	-0-	808 3	8 9	Y	7	7 1			4
10	1023 N	849	-0-	-174	-0-	839 3	10 9	Y	9	8 1			5
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	844 3	9 9	Y	8	10 1			3
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	751 3	9 9	Y	8	8 1			3
TOTAL GAS PROD:		11,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:		31	RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH	8797	PERF. 5966 - 7948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:		39	RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7866 - 8014		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	516	3	10	9	Y	9	8	1	4
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	454	3	8	9	Y	7	8	1	3
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	9	1	4
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	488	3	10	9	Y	9	9	1	4
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	465	3	11	9	Y	10	12	1	2
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512	3	11	9	Y	10	8	1	4
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	481	3	9	9	Y	8	9	1	3
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	439	3	10	9	Y	9	8	1	4
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	439	3	10	9	Y	9	8	1	5
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	461	3	10	9	Y	9	9	1	5
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467	3	11	9	Y	10	11	1	4
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	404	3	10	9	Y	9	9	1	4
TOTAL GAS PROD:			5,753		TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

-----														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #:		36	RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7854 - 8094		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12			
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1	3
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	180	3	2	9	Y	2	3	1	2
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1	3
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	181	3	6	9	Y	5	6	1	2
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	170	3	3	9	Y	3	4	1	1
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	3	1	2
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1	2
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3	3	1	4
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	6	1	2
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1	2
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	231	3	6	9	Y	5	4	1	3
TOTAL GAS PROD:			3,366		TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 3	7 9	Y	6	7 1		3
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	539 3	4 9	Y	4	4 1		3
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	549 3	7 9	Y	6	5 1		4
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	499 3	6 9	Y	5	7 1		2
05		589 N	447	-0-	-142	-0-	440 3	7 9	Y	6	6 1		2
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	543 3	4 9	Y	4	4 1		2
07		527 N	484	-0-	-43	-0-	478 3	6 9	Y	5	4 1		3
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	523 3	6 9	Y	5	3 1		5
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	523 3	4 9	Y	4	4 1		5
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	437 3	6 9	Y	5	7 1		3
*11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	554 3	7 9	Y	6	6 1		3
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	605 3	7 9	Y	6	6 1		3
TOTAL GAS PROD:			6,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			62				

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085													
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	407 3	7 9	Y	6	6 1		3
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 3	3 9	Y	3	3 1		3
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	399 3	3 9	Y	3	3 1		3
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 3	6 9	Y	5	6 1		2
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	348 3	4 9	Y	4	5 1		1
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 3	4 9	Y	4	3 1		2
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9	Y	3	3 1		2
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 3	4 9	Y	4	2 1		4
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 3	3 9	Y	3	3 1		4
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	Y	4	6 1		2
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	381 3	6 9	Y	5	5 1		2
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	Y	5	4 1		3
TOTAL GAS PROD:			4,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870													
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	312 3	6 9	Y	5	5 1		2
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	274 3	3 9	Y	3	3 1		2
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 3	4 9	Y	4	3 1		3
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	264 3	3 9	Y	3	5 1		1
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	258 3	4 9	Y	4	4 1		1
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 3	3 9	Y	3	3 1		1
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	323 3	4 9	Y	4	3 1		2
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 3	3 9	Y	3	2 1		3
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	303 3	3 9	Y	3	3 1		3
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	298 3	3 9	Y	3	4 1		2
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	285 3	4 9	Y	4	4 1		2
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	283 3	4 9	Y	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:			3,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8015 - 8075						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442 3	4	9	Y	4	5	1			2
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	307 3	3	9	Y	3	3	1			2
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4	9	Y	4	3	1			3
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	342 3	4	9	Y	4	5	1			2
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	308 3	3	9	Y	3	4	1			1
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 3	4	9	Y	4	3	1			2
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	339 3	3	9	Y	3	3	1			2
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 3	3	9	Y	3	2	1			3
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 3	3	9	Y	3	3	1			3
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	351 3	4	9	Y	4	5	1			2
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	334 3	4	9	Y	4	4	1			2
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 3	4	9	Y	4	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		4,287				TOTAL CONDENSATE PROD:				43						

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7753 - 7934						
01		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 3			N	-0-					-0-
02		1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1098 3			N	-0-					-0-
03		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 3			N	-0-					-0-
04		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222 3			N	-0-					-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			N	-0-					-0-
06		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200 3			N	-0-					-0-
07		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 3			N	-0-					-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-					-0-
09		1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 3			N	-0-					-0-
10		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3			N	-0-					-0-
11		1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1159 3			N	-0-					-0-
12		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7840 - 8770						
01		682 N	643	-0-	-39	-0-	632 3	11	9	Y	10	11	1			5
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	569 3	8	9	Y	7	7	1			5
03		620 N	540	-0-	-80	-0-	530 3	10	9	Y	9	7	1			7
04		600 N	500	-0-	-100	-0-	491 3	9	9	Y	8	11	1			4
05		620 N	496	-0-	-124	-0-	488 3	8	9	Y	7	9	1			2
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	419 3	9	9	Y	8	6	1			4
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	613 3	7	9	Y	6	6	1			4
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 3	8	9	Y	7	4	1			7
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	977 3	8	9	Y	7	7	1			7
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	923 3	9	9	Y	8	11	1			4
11		900 N	878	-0-	-22	-0-	868 3	10	9	Y	9	9	1			4
12		930 N	849	-0-	-81	-0-	838 3	11	9	Y	10	9	1			5
TOTAL GAS PROD:		8,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003										TOTAL DEPTH	9630	PERF. 7826	- 7970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	528 3	7 9	Y	6	7 1		3	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491 3	4 9	Y	4	4 1		3	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 3	6 9	Y	5	4 1		4	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517 3	6 9	Y	5	7 1		2	
05	558 N	468	-0-	-90	-0-	461 3	7 9	Y	6	6 1		2	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529 3	4 9	Y	4	4 1		2	
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 3	6 9	Y	5	4 1		3	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9	Y	5	3 1		5	
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	525 3	4 9	Y	4	4 1		5	
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	512 3	6 9	Y	5	7 1		3	
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	489 3	7 9	Y	6	6 1		3	
12	558 N	443	-0-	-115	-0-	436 3	7 9	Y	6	6 1		3	
TOTAL GAS PROD:		6,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844	- 8080
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7850	- 8082
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	759 3	12 9	Y	11	10 1		5	
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612 3	10 9	Y	9	10 1		4	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801 3	12 9	Y	11	11 1		4	
04	720 N	251	-0-	-469	-0-	238 3	13 9	Y	12	11 1		5	
05	682 N	360	-0-	-322	-0-	347 3	13 9	Y	12	14 1		3	
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	668 3	12 9	Y	11	10 1		4	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	697 3	12 9	Y	11	11 1		4	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739 3	11 9	Y	10	9 1		5	
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739 3	11 9	Y	10	9 1		6	
10	713 N	443	-0-	-270	-0-	431 3	12 9	Y	11	11 1		6	
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	697 3	12 9	Y	11	13 1		4	
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	736 3	12 9	Y	11	11 1		4	
TOTAL GAS PROD:		7,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986			
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1222 3	22 9	Y	20	19 1	9
02	1092 N	969	-0-	-123	-0-	950 3	19 9	Y	17	19 1	7
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1091 3	25 9	Y	23	22 1	8
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1086 3	26 9	Y	24	22 1	10
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	978 3	25 9	Y	23	28 1	5
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1143 3	25 9	Y	23	19 1	9
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1131 3	23 9	Y	21	22 1	8
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	972 3	22 9	Y	20	18 1	10
09	1080 N	993	-0-	-87	-0-	972 3	21 9	Y	19	18 1	11
10	1116 N	794	-0-	-322	-0-	769 3	25 9	Y	23	22 1	12
11	960 N	798	-0-	-162	-0-	774 3	24 9	Y	22	25 1	9
12	1023 N	570	-0-	-453	-0-	546 3	24 9	Y	22	22 1	9
TOTAL GAS PROD:		11,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		257					

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 9		RRCID -> 204526		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034			
01	930 N	781	-0-	-149	-0-	770 3	11 9	Y	10	12 1	5
02	840 N	781	-0-	-59	-0-	773 3	8 9	Y	7	7 1	5
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	796 3	10 9	Y	9	7 1	7
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	803 3	10 9	Y	9	12 1	4
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	788 3	10 9	Y	9	10 1	3
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	827 3	9 9	Y	8	7 1	4
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	874 3	8 9	Y	7	7 1	4
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860 3	10 9	Y	9	5 1	8
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860 3	8 9	Y	7	7 1	8
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 3	10 9	Y	9	12 1	5
11	840 N	235	-0-	-605	-0-	224 3	11 9	Y	10	10 1	5
12	868 N	66	-0-	-802	-0-	55 3	11 9	Y	10	10 1	5
TOTAL GAS PROD:		8,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		104					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH	8843	PERF. 7862 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 3	13 9	Y	12	13 1		6
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	938 3	9 9	Y	8	8 1		6
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	982 3	11 9	Y	10	8 1		8
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	983 3	10 9	Y	9	13 1		4
05		1054 N	944	-0-	-110	-0-	934 3	10 9	Y	9	10 1		3
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	970 3	10 9	Y	9	8 1		4
07		1023 N	988	-0-	-35	-0-	978 3	10 9	Y	9	8 1		5
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020 3	9 9	Y	8	5 1		8
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020 3	9 9	Y	8	8 1		8
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1012 3	11 9	Y	10	13 1		5
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008 3	11 9	Y	10	10 1		5
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1011 3	12 9	Y	11	10 1		6
TOTAL GAS PROD:			11,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			113				

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7850 - 8002	
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	482 3	7 9	Y	6	7 1		3
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 3	4 9	Y	4	4 1		3
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	Y	5	4 1		4
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473 3	6 9	Y	5	7 1		2
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	454 3	6 9	Y	5	5 1		2
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473 3	4 9	Y	4	4 1		2
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	516 3	6 9	Y	5	4 1		3
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	483 3	4 9	Y	4	3 1		4
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	483 3	4 9	Y	4	4 1		4
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 3	7 9	Y	6	7 1		3
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 3	6 9	Y	5	5 1		3
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 3	6 9	Y	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:			5,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			58				

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7966 - 8036	
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	269 3	4 9	Y	4	4 1		2
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	234 3	2 9	Y	2	2 1		2
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 3	2 9	Y	2	2 1		2
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	242 3	3 9	Y	3	4 1		1
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	225 3	3 9	Y	3	3 1		1
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9	Y	2	2 1		1
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 3	2 9	Y	2	2 1		1
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	Y	2	1 1		2
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	Y	2	2 1		2
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 3	3 9	Y	3	4 1		1
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 3	3 9	Y	3	3 1		1
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	3 1		2
TOTAL GAS PROD:			3,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	3	7	9	Y	6	6	1	3
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1	3
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1	3
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	407	3	6	9	Y	5	6	1	2
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	369	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	Y	4	3	1	2
07		434 N	358	-0-	-76	-0-	355	3	3	9	Y	3	3	1	2
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	2	1	4
09		420 N	393	-0-	-27	-0-	389	3	4	9	Y	4	4	1	4
10		372 N	353	-0-	-19	-0-	349	3	4	9	Y	4	6	1	2
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	326	3	6	9	Y	5	5	1	2
12		403 N	324	-0-	-79	-0-	317	3	7	9	Y	6	5	1	3

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

01		434 N	404	-0-	-30	-0-	397	3	7	9	Y	6	6	1	3
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	352	3	2	9	Y	2	3	1	2
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	6	1	2
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1	1
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	3	1	2
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	1	2
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	374	3	4	9	Y	4	2	1	4
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1	4
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	6	1	2
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	Y	5	5	1	2
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	361	3	6	9	Y	5	4	1	3

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 48



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127			
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	433 3	8 9	Y	7	7 1	3
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 3	8 9	Y	7	7 1	3
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014 3	9 9	Y	8	8 1	3
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446 3	10 9	Y	9	8 1	4
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591 3	9 9	Y	8	10 1	2
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519 3	9 9	Y	8	7 1	3
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541 3	9 9	Y	8	8 1	3
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	371 3	9 9	Y	8	7 1	4
09	540 N	379	-0-	-161	-0-	371 3	8 9	Y	7	7 1	4
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	429 3	9 9	Y	8	8 1	4
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	307 3	9 9	Y	8	9 1	3
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	418 3	9 9	Y	8	8 1	3

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024			
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1204 3	21 9	Y	19	21 1	9
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1102 3	13 9	Y	12	12 1	9
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1147 3	17 9	Y	15	12 1	12
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1175 3	18 9	Y	16	21 1	7
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216 3	15 9	Y	14	16 1	5
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1290 3	15 9	Y	14	12 1	7
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370 3	14 9	Y	13	12 1	8
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1355 3	14 9	Y	13	8 1	13
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1355 3	13 9	Y	12	12 1	13
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351 3	17 9	Y	15	20 1	8
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1313 3	18 9	Y	16	16 1	8
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1304 3	19 9	Y	17	16 1	9

TOTAL GAS PROD: 15,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1400	3	28	9	Y	25	24	1	11
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1402	3	24	9	Y	22	24	1	9
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	3	33	9	Y	30	28	1	11
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432	3	33	9	Y	30	28	1	13
05		1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1376	3	32	9	Y	29	36	1	6
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1447	3	32	9	Y	29	24	1	11
07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	3	30	9	Y	27	28	1	10
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1495	3	29	9	Y	26	23	1	13
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1495	3	26	9	Y	24	23	1	14
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	3	33	9	Y	30	28	1	16
*11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1449	3	30	9	Y	27	32	1	11
12		1457 N	715	-0-	-742	-0-	685	3	30	9	Y	27	27	1	11
TOTAL GAS PROD:				17,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				326			

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230															
01		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
02		1036 N	984	-0-	-52	-0-	984	3			N	-0-			-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
04		1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
06		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
09		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
10		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
11		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
*12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146															
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	3	2	9	Y	2	3	1	1
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	Y	3	2	1	2
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2	3	1	1
05		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1025	3	2	9	Y	2	2	1	1
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	Y	2	2	1	1
07		1054 N	763	-0-	-291	-0-	761	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		1023 N	586	-0-	-437	-0-	584	3	2	9	Y	2	1	1	2
09		1050 N	586	-0-	-464	-0-	584	3	2	9	Y	2	2	1	2
10		775 N	416	-0-	-359	-0-	414	3	2	9	Y	2	3	1	1
11		570 N	420	-0-	-150	-0-	418	3	2	9	Y	2	2	1	1
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	766	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:				10,121				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-			-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-			-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-			-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3102	-0-	-0-	2	3102 3	N	-0-			-0-
06	2908	N	2906	-0-	-2	-0-	2906 3	N	-0-			-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3	N	-0-			-0-
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3	N	-0-			-0-
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3	N	-0-			-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-			-0-
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3	N	-0-			-0-
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON BC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205955		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	725 3	12 9	Y	11	11 1	5
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	596 3	11 9	Y	10	11 1	4
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	588 3	15 9	Y	14	13 1	5
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	480 3	15 9	Y	14	13 1	6
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	541 3	15 9	Y	14	17 1	3
06	570	N	229	-0-	-341	-0-	220 3	9 9	Y	8	8 1	3
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740 3	14 9	Y	13	11 1	5
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	490 3	13 9	Y	12	11 1	6
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490 3	13 9	Y	12	11 1	7
10	713	N	217	-0-	-496	-0-	203 3	14 9	Y	13	13 1	7
11	480	N	244	-0-	-236	-0-	230 3	14 9	Y	13	15 1	5
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	133 3	14 9	Y	13	13 1	5
TOTAL GAS PROD:		5,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321 3	N	-0-			-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-		868	3		N	-0-			-0-
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	-0-		730	3		N	-0-			-0-
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	-0-		840	3		N	-0-			-0-
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	-0-		823	3		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-		837	3		N	-0-			-0-
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	-0-		803	3		N	-0-			-0-
07	837 N	806	-0-	-31	-0-	-0-		806	3		N	-0-			-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	-0-		807	3		N	-0-			-0-
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	-0-		796	3		N	-0-			-0-
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-		766	3		N	-0-			-0-
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	-0-		765	3		N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	-0-		807	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	-0-		152	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-		164	3	3	9	Y	3	2	1	2
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-		155	3	2	9	Y	2	3	1	1
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-		150	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		177	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		155	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-		127	3	2	9	Y	2	1	1	2
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-		127	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-		134	3	2	9	Y	2	3	1	1
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		143	3	2	9	Y	2	2	1	1
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		160	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940								
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-		216	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	-0-		175	3	2	9	Y	2	2	1	2
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-		192	3	2	9	Y	2	2	1	2
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	-0-		141	3	3	9	Y	3	4	1	1
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	-0-		104	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	-0-		116	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-		61	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3	2	9	Y	2	1	1	1
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		151	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3	4	9	Y	4	3	1	2
TOTAL GAS PROD:		1,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	699	-0-	-448	-0-	699	3		N	-0-			-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

01		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	903	-0-	-105	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	3		N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
06		990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	3		N	-0-			-0-
08		1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11		900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3		N	-0-			-0-
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

01		744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3		N	-0-			-0-
02		616 N	429	-0-	-187	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03		713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			-0-
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
11		630 N	577	-0-	-53	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12		682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	3	N	-0-			-0-
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3	N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3	N	-0-			-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-			-0-
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3	N	-0-			-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3	N	-0-			-0-
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	471	3	N	-0-			-0-
07	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3	N	-0-			-0-
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3	N	-0-			-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
04	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3		N	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3		N	-0-			-0-
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12		372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,669											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

01		558 X	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03		527 X	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04		510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,844											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

01		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02		644 N	547	-0-	-97	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07		868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3		N	-0-			-0-
08		868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-			-0-
10		837 N	741	-0-	-96	-0-	741	3		N	-0-			-0-
11		780 N	730	-0-	-50	-0-	730	3		N	-0-			-0-
12		837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,135											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



-----														
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
MEYBIN B			WELL #:		7	RRCID -> 207358			COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
02		1176 N	1101	-0-	-75	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HENDERSON P1			WELL #:		17	RRCID -> 207734			COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820			
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		112 N	54	-0-	-58	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SCHEUBER			WELL #:		10	RRCID -> 207735			COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927			
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	3		N	-0-			-0-
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
11		990 N	926	-0-	-64	-0-	926	3		N	-0-			-0-
12		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3		N	-0-			-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3		N	-0-			-0-
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997					
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933					
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3		N	-0-			-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-			-0-
07	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3		N	-0-			-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		168 N	31	-0-	-137	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

01		589 N	479	-0-	-110	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02		448 N	377	-0-	-71	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03		527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

01		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02		560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06		600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-			-0-
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3		N	-0-	-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-	-0-
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-	-0-
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
05		1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3		N	-0-	-0-
06		1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3		N	-0-	-0-
07		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3		N	-0-	-0-
08		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1150	3		N	-0-	-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-	-0-
10		1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3		N	-0-	-0-
*11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
12		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1736	3	24 9	Y	22	11
02		1596 N	1311	-0-	-285	-0-	1297	3	14 9	Y	13	10
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	3	20 9	Y	18	14
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	3	20 9	Y	18	8
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1545	3	18 9	Y	16	5
06		1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1711	3	19 9	Y	17	8
07		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1715	3	17 9	Y	15	9
08		1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1303	3	18 9	Y	16	16
09		1740 N	1317	-0-	-423	-0-	1303	3	14 9	Y	13	15
10		1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1567	3	21 9	Y	19	10
11		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1169	3	20 9	Y	18	9
*12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23 9	Y	21	11
TOTAL GAS PROD:			18,481	TOTAL CONDENSATE PROD:			206					

-----												
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-				-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-				-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-
05		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-				-0-
06		450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3		N	-0-				-0-
07		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-				-0-
08		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-				-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-				-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-				-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-				-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-				-0-
02		672 N	633	-0-	-39	-0-	633	3		N	-0-				-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-				-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3		N	-0-				-0-
05		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-				-0-
06		720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3		N	-0-				-0-
07		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-				-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				-0-
09		690 N	644	-0-	-46	-0-	644	3		N	-0-				-0-
10		713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3		N	-0-				-0-
11		690 N	601	-0-	-89	-0-	601	3		N	-0-				-0-
*12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
02		476 N	464	-0-	-12	-0-	464	3		N	-0-				-0-
03		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-				-0-
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-				-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-				-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-				-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-				-0-
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-				-0-
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	3		N	-0-				-0-
12		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-			-0-
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3		N	-0-			-0-
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3		N	-0-			-0-
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1136	-0-	-96	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7816	-	8271
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02		1036 N	982	-0-	-54	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	963	-0-	-215	-0-	963	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	3		N	-0-			-0-
*12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7660	-	8228
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7776	-	8365
01		744 N	602	-0-	-142	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02		672 N	186	-0-	-486	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03		744 N	470	-0-	-274	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04		570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12		465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02		448 N	287	-0-	-161	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03		496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
*11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
*12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

01		899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3		N	-0-			-0-
02		784 N	735	-0-	-49	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
06		810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3		N	-0-			-0-
07		837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08		837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
11		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3		N	-0-			-0-
12		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

01		403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7 9	Y	6	7 1		3
02		364 N	286	-0-	-78	-0-	282	3	4 9	Y	4	4 1		3
03		465 N	355	-0-	-110	-0-	349	3	6 9	Y	5	4 1		4
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6 9	Y	5	7 1		2
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	297	3	6 9	Y	5	5 1		2
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4 9	Y	4	4 1		2
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6 9	Y	5	4 1		3
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	516	3	4 9	Y	4	3 1		4
09		600 N	520	-0-	-80	-0-	516	3	4 9	Y	4	4 1		4
10		589 N	490	-0-	-99	-0-	483	3	7 9	Y	6	7 1		3
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	462	3	6 9	Y	5	5 1		3
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	456	3	6 9	Y	5	5 1		3

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591	3	N	-0-	-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-	-0-
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3	N	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3	N	-0-	-0-
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3	N	-0-	-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	N	-0-	-0-
09	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	3	N	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3	N	-0-	-0-
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	33	3	N	-0-	-0-
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3	N	-0-	-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3	N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3			N	-0-			-0-
02		364 N	313	-0-	-51	-0-	313 3			N	-0-			-0-
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3			N	-0-			-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3			N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-			-0-
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3			N	-0-			-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	331 3			N	-0-			-0-
12		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,276	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

01		1085 N	980	-0-	-105	-0-	980 3			N	-0-			-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-			-0-
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
05		1085 N	981	-0-	-104	-0-	981 3			N	-0-			-0-
06		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007 3			N	-0-			-0-
07		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 3			N	-0-			-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
09		1020 N	1015	-0-	-5	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 3			N	-0-			-0-
*11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-			-0-
12		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,214	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----

SCHUEBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

01		775 N	732	-0-	-43	-0-	722 3	10 9	Y	9	10 1			5
02		700 N	689	-0-	-11	-0-	683 3	6 9	Y	5	6 1			4
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	764 3	9 9	Y	8	6 1			6
04		690 N	514	-0-	-176	-0-	506 3	8 9	Y	7	10 1			3
05		713 N	666	-0-	-47	-0-	658 3	8 9	Y	7	8 1			2
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	680 3	8 9	Y	7	6 1			3
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	684 3	8 9	Y	7	6 1			4
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	664 3	8 9	Y	7	4 1			7
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	664 3	6 9	Y	5	6 1			6
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	669 3	9 9	Y	8	10 1			4
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	630 3	9 9	Y	8	8 1			4
12		682 N	502	-0-	-180	-0-	492 3	10 9	Y	9	8 1			5
TOTAL GAS PROD:			7,915	TOTAL CONDENSATE PROD: 87										

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1737	-0-	-61	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
09		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
*12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03		620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05		589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06		570 N	518	-0-	-52	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
*11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
*12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

01		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
02		1736 N	1641	-0-	-95	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1615	-0-	-214	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1774	-0-	-117	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1604	-0-	-196	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1760	-0-	-10	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
*12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	828	-0-	-753	-0-	828 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 3	6 9	Y	5	6 1		3
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	429 3	4 9	Y	4	4 1		3
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481 3	6 9	Y	5	4 1		4
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y	4	6 1		2
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	422 3	4 9	Y	4	5 1		1
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 3	6 9	Y	5	4 1		2
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 3	4 9	Y	4	4 1		2
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 3	6 9	Y	5	3 1		4
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 3	4 9	Y	4	4 1		4
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	453 3	6 9	Y	5	6 1		3
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	360 3	6 9	Y	5	5 1		3
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	448 3	6 9	Y	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473 3	7 9	Y	6	7 1		3
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	378 3	4 9	Y	4	4 1		3
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	480 3	6 9	Y	5	4 1		4
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482 3	6 9	Y	5	7 1		2
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 3	4 9	Y	4	5 1		1
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493 3	6 9	Y	5	4 1		2
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508 3	4 9	Y	4	4 1		2
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 3	6 9	Y	5	3 1		4
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501 3	4 9	Y	4	4 1		4
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	477 3	7 9	Y	6	7 1		3
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	461 3	6 9	Y	5	5 1		3
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	366 3	6 9	Y	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344 3	4 9	Y	4	5 1	2
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3	3 1	2
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412 3	4 9	Y	4	3 1	3
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9	Y	4	5 1	2
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	299 3	3 9	Y	3	4 1	1
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 3	4 9	Y	4	3 1	2
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	337 3	3 9	Y	3	3 1	2
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9	Y	4	2 1	4
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	336 3	2 9	Y	2	3 1	3
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	248 3	4 9	Y	4	5 1	2
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	515 3	4 9	Y	4	4 1	2
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 3	4 9	Y	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		4,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3		N	-0-	-0-	
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-	
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		N	-0-	-0-	
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-	-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-	-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-	-0-	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-	
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-	
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196					
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164					
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	728 N	604	-0-	-124	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-	
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-	
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			-0-	
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,606											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,205											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

01		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-			-0-	
02		588 N	486	-0-	-102	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
03		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-	
08		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-			-0-	
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,393											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MEYBIN "4"		WELL #:		20	RRCID ->	223791	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7641 - 8152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02	812 N	749	-0-	-63	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3		N	-0-			-0-
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3		N	-0-			-0-
07	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3		N	-0-			-0-
08	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3		N	-0-			-0-
09	810 N	655	-0-	-155	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #:		25	RRCID ->	223798	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7606 - 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "4"		WELL #:		19	RRCID ->	224332	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7616 - 8076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3		N	-0-			-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	3		N	-0-			-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
12	961 N	817	-0-	-144	-0-	817	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03		682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04		630 N	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
08		620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10		620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

01		744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-			-0-
02		616 N	608	-0-	-8	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05		682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10		589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3		N	-0-			-0-
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02		448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02		840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04		900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-			-0-
05		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-			-0-
06		900 N	878	-0-	-22	-0-	878	3		N	-0-			-0-
07		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-
08		930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3		N	-0-			-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
10		899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3		N	-0-			-0-
12		930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

01		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02		308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
02		1092 N	922	-0-	-170	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
09		1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER "B"		WELL #:		14	RRCID ->	227117	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7838 -	8042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 3	N	-0-			-0-
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	540 3	N	-0-			-0-
03		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 3	N	-0-			-0-
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3	N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
08		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 3	N	-0-			-0-
09		690 N	618	-0-	-72	-0-	618 3	N	-0-			-0-
10		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-			-0-
11		630 N	568	-0-	-62	-0-	568 3	N	-0-			-0-
12		651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
SCHEUBER "B"		WELL #:		15	RRCID ->	227121	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7855 -	8126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	769 3	N	-0-			-0-
02		700 N	678	-0-	-22	-0-	678 3	N	-0-			-0-
03		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3	N	-0-			-0-
04		750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3	N	-0-			-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			-0-
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3	N	-0-			-0-
07		775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3	N	-0-			-0-
08		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3	N	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			-0-
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-			-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,111	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
WILKINS		WELL #:		10	RRCID ->	227568	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7880 -	8056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-			-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-			-0-
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-			-0-
08		496 N	352	-0-	-144	-0-	352 3	N	-0-			-0-
09		510 N	430	-0-	-80	-0-	430 3	N	-0-			-0-
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3	N	-0-			-0-
*11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			-0-
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,509	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-	-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507 3	N	-0-	-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3	N	-0-	-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-	-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3	N	-0-	-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3	N	-0-	-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-	-0-
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-	-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353 3	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-	-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3	N	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-	-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 3	N	-0-	-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3	N	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-	-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-	-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-	-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3	N	-0-	-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-	-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-	-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06		480 N	460	-0-	-20	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

01		651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02		616 N	520	-0-	-96	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03		620 N	524	-0-	-96	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04		600 N	522	-0-	-78	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08		589 N	546	-0-	-43	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
*11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
12		589 N	585	-0-	-4	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

01		248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	747	3	11	9	Y	10	11	1		5
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	7	1		5
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	7	1		7
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	11	1		4
05		775 N	674	-0-	-101	-0-	666	3	8	9	Y	7	9	1		2
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	6	1		4
07		775 N	752	-0-	-23	-0-	745	3	7	9	Y	6	6	1		4
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	Y	7	4	1		7
09		750 N	725	-0-	-25	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1		7
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	725	3	9	9	Y	8	11	1		4
*11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1		4
12		744 N	659	-0-	-85	-0-	648	3	11	9	Y	10	9	1		5

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

-----

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630	3	7	9	Y	6	7	1		3
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	Y	4	4	1		3
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	Y	5	4	1		4
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	593	3	6	9	Y	5	7	1		2
05		651 N	556	-0-	-95	-0-	549	3	7	9	Y	6	6	1		2
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	616	3	4	9	Y	4	4	1		2
07		620 N	615	-0-	-5	-0-	609	3	6	9	Y	5	4	1		3
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	Y	5	3	1		5
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4	4	1		5
10		620 N	594	-0-	-26	-0-	588	3	6	9	Y	5	7	1		3
11		600 N	576	-0-	-24	-0-	569	3	7	9	Y	6	6	1		3
12		620 N	562	-0-	-58	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1		3

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

-----

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
02		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-				-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-				-0-
07		558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-				-0-
08		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-				-0-
09		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-				-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-
11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-				-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-	-0-
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3	N	-0-	-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	N	-0-	-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3	N	-0-	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	-0-	-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-	-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-	-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			-0-
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			-0-
04	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			-0-
05	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			-0-
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	3			-0-
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	3			-0-
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			-0-
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984						
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9	9	Y	8	9	1	4
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5	5	1	4
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	Y	6	5	1	5
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1	3
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	613	3	7	9	Y	6	7	1	2
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	Y	6	5	1	3
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5	5	1	3
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	Y	6	3	1	6
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	3	6	9	Y	5	5	1	6
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	Y	6	9	1	3
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1	3
12	651 N	508	-0-	-143	-0-	499	3	9	9	Y	8	7	1	4
TOTAL GAS PROD:		7,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952						
01	713 N	597	-0-	-116	-0-	588	3	9	9	Y	8	9	1	4
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	Y	6	6	1	4
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	Y	8	6	1	6
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	Y	6	9	1	3
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	7	1	2
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1	3
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5	5	1	3
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8	9	Y	7	4	1	6
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	598	3	7	9	Y	6	6	1	6
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	602	3	8	9	Y	7	9	1	4
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	390	3	8	9	Y	7	7	1	4
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	563	3	8	9	Y	7	7	1	4
TOTAL GAS PROD:		7,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007										TOTAL DEPTH	8223	PERF. 7828	-	8054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		817 N	817	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-	
02		700 N	665	-0-	-35	665	3		N	-0-			-0-	
03		806 N	689	-0-	-117	689	3		N	-0-			-0-	
04		780 N	767	-0-	-13	767	3		N	-0-			-0-	
05		744 N	614	-0-	-130	614	3		N	-0-			-0-	
06		763 N	763	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-	
07		806 N	643	-0-	-163	643	3		N	-0-			-0-	
08		676 N	676	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-	
09		750 N	591	-0-	-159	591	3		N	-0-			-0-	
10		651 N	561	-0-	-90	561	3		N	-0-			-0-	
11		660 N	558	-0-	-102	558	3		N	-0-			-0-	
12		620 N	554	-0-	-66	554	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,898	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007										TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7870	-	8010
01		533 N	533	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			-0-	
02		364 N	364	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-	
03		577 N	577	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			-0-	
04		558 N	558	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-	
05		513 N	513	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			-0-	
06		539 N	539	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-	
07		554 N	554	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			-0-	
08		533 N	533	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			-0-	
09		540 N	526	-0-	-14	526	3		Y	-0-			-0-	
10		558 N	519	-0-	-39	519	3		Y	-0-			-0-	
11		510 N	443	-0-	-67	443	3		Y	-0-			-0-	
12		558 N	514	-0-	-44	514	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,173	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7884	-	8130
01		1211 N	1211	-0-	-0-	1194	3	17	9	Y	15	17	1	7
02		1109 N	1109	-0-	-0-	1098	3	11	9	Y	10	10	1	7
03		1243 N	1243	-0-	-0-	1229	3	14	9	Y	13	10	1	10
04		1172 N	1172	-0-	-0-	1159	3	13	9	Y	12	17	1	5
05		1209 N	275	-0-	-934	262	3	13	9	Y	12	13	1	4
06		1406 N	1406	-0-	-0-	1394	3	12	9	Y	11	10	1	5
07		1629 N	1629	-0-	-0-	1617	3	12	9	Y	11	10	1	6
08		1460 N	1460	-0-	-0-	1447	3	13	9	Y	12	7	1	11
09		1457 N	1457	-0-	-0-	1447	3	10	9	Y	9	10	1	10
10		1343 N	1343	-0-	-0-	1329	3	14	9	Y	13	16	1	7
*11		1294 N	1294	-0-	-0-	1281	3	13	9	Y	12	13	1	6
*12		1246 N	1246	-0-	-0-	1231	3	15	9	Y	14	13	1	7
TOTAL GAS PROD:			14,845	TOTAL CONDENSATE PROD:			144							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	777	3	10	9	Y	9	10	1		5
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	Y	6	6	1		5
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778	3	8	9	Y	7	6	1		6
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	10	1		3
05	744 N	559	-0-	-185	-0-	551	3	8	9	Y	7	8	1		2
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	598	3	8	9	Y	7	6	1		3
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	Y	7	6	1		4
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	Y	7	4	1		7
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	6	1		7
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	Y	7	10	1		4
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8	8	1		4
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	724	3	10	9	Y	9	8	1		5

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

-----

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-				-0-
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	486	3			N	-0-				-0-
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-				-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-				-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-				-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-				-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-				-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-				-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-				-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-				-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-				-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-				-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1402	-0-	-502	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
06		2040 N	1907	-0-	-133	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
08		2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
02		672 N	592	-0-	-80	-0-	592	3		N	-0-			-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06		750 N	646	-0-	-104	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
10		775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12		775 N	710	-0-	-65	-0-	710	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218								
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1025	3	15	9	Y	14	15	1			7
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	Y	8	9	1			6
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	9	1			9
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	989	3	12	9	Y	11	15	1			5
05		1054 N	906	-0-	-148	-0-	895	3	11	9	Y	10	12	1			3
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	Y	11	9	1			5
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	3	10	9	Y	9	9	1			5
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	3	12	9	Y	11	6	1			10
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	3	9	9	Y	8	9	1			9
10		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1015	3	13	9	Y	12	15	1			6
11		990 N	982	-0-	-8	-0-	969	3	13	9	Y	12	12	1			6
12		1054 N	979	-0-	-75	-0-	965	3	14	9	Y	13	12	1			7
TOTAL GAS PROD:			12,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			131								

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

01		1116 N	925	-0-	-191	-0-	910	3	15	9	Y	14	15	1			7
02		1008 N	671	-0-	-337	-0-	661	3	10	9	Y	9	9	1			7
03		992 N	902	-0-	-90	-0-	890	3	12	9	Y	11	9	1			9
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	12	9	Y	11	15	1			5
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	Y	10	12	1			3
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	3	12	9	Y	11	9	1			5
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10	9	1			6
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	6	1			10
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	3	10	9	Y	9	9	1			10
10		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1045	3	12	9	Y	11	15	1			6
11		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1016	3	13	9	Y	12	12	1			6
12		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	998	3	14	9	Y	13	12	1			7
TOTAL GAS PROD:			11,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			131								

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02		532 N	388	-0-	-144	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04		570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06		540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	3	N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3	N	-0-		-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	3	N	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	N	-0-		-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-		-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	3	N	-0-		-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3	N	-0-		-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3	N	-0-		-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-		-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3	N	-0-		-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3		N	-0-	-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-	-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	-0-	
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-	
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3	N	-0-			-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	3	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3	N	-0-			-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3	N	-0-			-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3	N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3	N	-0-			-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	294	-0-	-264	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09		420 N	323	-0-	-97	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11		420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	548	3	7	9	Y	6	7 1	3
02		504 N	298	-0-	-206	-0-	294	3	4	9	Y	4	4 1	3
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	3	6	9	Y	5	4 1	4
04		540 N	493	-0-	-47	-0-	487	3	6	9	Y	5	7 1	2
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	6 1	2
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4	4 1	2
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	4 1	3
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	Y	5	3 1	5
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	496	3	3	9	Y	3	4 1	4
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	492	3	7	9	Y	6	7 1	3
*11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	6 1	3
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	475	3	6	9	Y	5	5 1	3

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

-----

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

01		868 N	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-		-0-
02		532 N	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-		-0-
03		651 N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-		-0-
04		570 N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-		-0-
05		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-		-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-		-0-
07		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-		-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-		-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-		-0-
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-		-0-
*11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		-0-
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-		-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		-0-
09		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-		-0-
10		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-		-0-
11		270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-		-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	312	-0-	-246	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	420 N	208	-0-	-212	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150					
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854					
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		N	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
03		682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3		N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
05		775 N	643	-0-	-132	-0-	643 3		N	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		N	-0-			-0-
08		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02		504 N	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
*12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1011	-0-	-291	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
02		1064 N	873	-0-	-191	-0-	873 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
10		1178 N	922	-0-	-256	-0-	922 3		N	-0-			-0-
11		1140 N	933	-0-	-207	-0-	933 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-				-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-				-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006							
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-				-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-				-0-
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-				-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-				-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-				-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950							
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-				-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-				-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-	-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3	N	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384 3	N	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-	-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3	N	-0-	-0-
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	323 3	N	-0-	-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	339 3	N	-0-	-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922	
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3	N	-0-	-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3	N	-0-	-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 3	N	-0-	-0-
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 3	N	-0-	-0-
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	618 3	N	-0-	-0-
11	720 N	557	-0-	-163	-0-	557 3	N	-0-	-0-
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064					
01	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	682	3		N	-0-			-0-
03	837 N	643	-0-	-194	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-			-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365					
01	1209 N	766	-0-	-443	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	750 N	459	-0-	-291	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	708	-0-	-462	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	698	-0-	-511	-0-	698	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-	
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	3		N	-0-	-0-	
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3		N	-0-	-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-	-0-	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-	
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		N	-0-	-0-	
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3		N	-0-	-0-	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-	
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	-0-	
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395	3		N	-0-	-0-	
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	3		N	-0-	-0-	
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3		N	-0-	-0-	
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-	
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-	-0-	
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-	-0-	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	-0-	
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-	-0-	
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-	-0-	
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	3		N	-0-	-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-	
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-	-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	-0-	
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	3		N	-0-	-0-	
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-	-0-	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	-0-	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-	
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-	-0-	
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	3	13	9	Y	12	13	1	6
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	Y	8	8	1	6
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	3	11	9	Y	10	8	1	8
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	Y	9	13	1	4
05		1054 N	857	-0-	-197	-0-	847	3	10	9	Y	9	10	1	3
06		1020 N	930	-0-	-90	-0-	920	3	10	9	Y	9	8	1	4
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	3	9	9	Y	8	7	1	5
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	5	1	8
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	8	1	8
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993	3	11	9	Y	10	13	1	5
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	3	11	9	Y	10	10	1	5
12		961 N	877	-0-	-84	-0-	865	3	12	9	Y	11	10	1	6

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

-----

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
02		588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-			-0-
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
08		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-			-0-
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-			-0-
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-			-0-
11		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

01		527 N	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02		252 N	95	-0-	-157	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12		434 N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	317 3	N	-0-	-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235 3	N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 3	N	-0-	-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-	-0-
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	122 3	N	-0-	-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-	-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-	-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3	N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-	-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	615 3	N	-0-	-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	718 3	N	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698 3	N	-0-	-0-
12	744 N	548	-0-	-196	-0-	548 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580 3	N	-0-	-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3	N	-0-	-0-
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3	N	-0-	-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 3	N	-0-	-0-
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	500 3	N	-0-	-0-
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496 3	N	-0-	-0-
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	476 3	N	-0-	-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	334	-0-	-69	-0-		334 3	N	-0-			-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-		281 3	N	-0-			-0-
03	403 N	304	-0-	-99	-0-		304 3	N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3	N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 3	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3	N	-0-			-0-
08	403 N	365	-0-	-38	-0-		365 3	N	-0-			-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-		347 3	N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-		345 3	N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3	N	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		2334 3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1882	-0-	-218	-0-		1882 3	N	-0-			-0-
03	2325 N	2281	-0-	-44	-0-		2281 3	N	-0-			-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 3	N	-0-			-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		2322 3	N	-0-			-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264 3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2271	-0-	-54	-0-		2271 3	N	-0-			-0-
08	2325 N	2303	-0-	-22	-0-		2303 3	N	-0-			-0-
09	2250 N	2175	-0-	-75	-0-		2175 3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2254	-0-	-9	-0-		2254 3	N	-0-			-0-
*11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		2463 3	N	-0-			-0-
*12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER "A"		WELL #:		12		RRCID ->	239798	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 7894 - 8146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3	N	-0-		-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-		-0-
06		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
07		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
08		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
09		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1105	3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SCHEUBER "A"		WELL #:		13		RRCID ->	239799	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 7900 - 8171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WILKINS "A"		WELL #:		9		RRCID ->	240938	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 7873 - 8018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	N	-0-		-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	N	-0-		-0-
05		527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3	N	-0-		-0-
06		510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3	N	-0-		-0-
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-		-0-
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-		-0-
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-		-0-
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		-0-
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-		-0-
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-			-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
03		620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3	N	-0-			-0-
04		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3	N	-0-			-0-
05		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3	N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
09		630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3	N	-0-			-0-
10		651 N	525	-0-	-126	-0-	525	3	N	-0-			-0-
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
12		589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,943	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

01		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3	N	-0-			-0-
02		532 N	515	-0-	-17	-0-	515	3	N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
04		510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3	N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
08		589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-			-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3	N	-0-			-0-
10		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3	N	-0-			-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,697	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

01		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1027	-0-	-65	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,023	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 3	N	-0-	-0-
02	1120 N	1002	-0-	-118	-0-	1002 3	N	-0-	-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 3	N	-0-	-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-	-0-
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174 3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3	N	-0-	-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: A 1		RRCID -> 162832		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	68 1	985 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1232	N	832	-0-	-400	-0-	57 1	775 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	118 1	1091 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	76 1	994 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	61 1	777 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170	N	893	-0-	-277	-0-	70 1	823 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81 1	1047 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	75 1	936 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1	982 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	95 1	1030 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111 1	1051 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	96 1	1049 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 163407		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923							
01	992	N	635	-0-	-357	-0-	42 1	593 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	40 1	524 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91 1	814 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58 1	754 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	702 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	63 1	731 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	54 1	679 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	57 1	697 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780	N	661	-0-	-119	-0-	48 1	613 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	59 1	644 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	72 1	683 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	66 1	718 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167933		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	610	-0-	-227	-0-	41	1	569	3	N	-0-		-0-
02		700 N	579	-0-	-121	-0-	41	1	538	3	N	-0-		-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	N	-0-		-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	N	-0-		-0-
05		651 N	646	-0-	-5	-0-	49	1	597	3	N	-0-		-0-
06		720 N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	3	N	-0-		-0-
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	51	1	662	3	N	-0-		-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	N	-0-		-0-
09		690 N	476	-0-	-214	-0-	34	1	442	3	N	-0-		-0-
10		713 N	507	-0-	-206	-0-	43	1	464	3	N	-0-		-0-
11		690 N	523	-0-	-167	-0-	50	1	473	3	N	-0-		-0-
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
HENDESON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	344	-0-	-121	-0-	27	1	317	3	N	-0-				-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	32	1	297	3	N	-0-				-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	38	1	326	3	N	-0-				-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	N	-0-				-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	25	1	289	3	N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-				-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-				-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-				-0-
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	23	1	294	3	N	-0-				-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	N	-0-				-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	33	1	315	3	N	-0-				-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDESON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976							
01	899 N	653	-0-	-246	-0-	44	1	609	3	N	-0-				-0-
02	728 N	551	-0-	-177	-0-	40	1	511	3	N	-0-				-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	N	-0-				-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-				-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	N	-0-				-0-
06	780 N	626	-0-	-154	-0-	49	1	577	3	N	-0-				-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	49	1	630	3	N	-0-				-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-				-0-
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	40	1	515	3	N	-0-				-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	50	1	541	3	N	-0-				-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	58	1	552	3	N	-0-				-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDESON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	54	1	711	3	N	-0-				-0-
02	812 N	582	-0-	-230	-0-	44	1	538	3	N	-0-				-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	3	N	-0-				-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	N	-0-				-0-
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	52	1	596	3	N	-0-				-0-
06	780 N	665	-0-	-115	-0-	52	1	613	3	N	-0-				-0-
07	775 N	603	-0-	-172	-0-	44	1	559	3	N	-0-				-0-
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	36	1	447	3	N	-0-				-0-
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	N	-0-				-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	47	1	515	3	N	-0-				-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	N	-0-				-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963							
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	45	1	609	3	N	-0-				135
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	44	1	548	3	N	-0-				135
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	3	N	-0-				135
04	630 N	466	-0-	-164	-0-	34	1	432	3	N	-0-				135
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	50	1	578	3	N	-0-				135
06	660 N	552	-0-	-108	-0-	43	1	509	3	N	-0-				135
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	N	-0-				135
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	762	3	N	-0-				135
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	38	1	491	3	N	-0-				141
						7	9				6				
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	47	1	515	3	N	-0-				141
11	720 N	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	3	N	-0-				141
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-				141
TOTAL GAS PROD:		7,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968							
01	2418 X	1985	-0-	-433	-0-	131	1	1854	3	N	-0-				-0-
02	2100 N	1486	-0-	-614	-0-	100	1	1386	3	N	-0-				-0-
03	2418 N	2076	-0-	-342	-0-	203	1	1873	3	N	-0-				-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	3	N	-0-				-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	3	N	-0-				-0-
06	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	152	1	1798	3	N	-0-				-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	148	1	1913	3	N	-0-				-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	152	1	1903	3	N	-0-				-0-
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	133	1	1718	3	N	-0-				-0-
10	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	166	1	1803	3	N	-0-				-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	193	1	1839	3	N	-0-				-0-
*12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	172	1	1878	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 4		RRCID -> 197278		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035							
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	37	1	538	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	34	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	59	1	644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160							
01	775	N	586	-0-	-189	-0-	39	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	36	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	63	1	576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	46	1	601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	44	1	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	55	1	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	789	-0-	-265	-0-	52	1 737 3	N	-0-			-0-
02	868 N	685	-0-	-183	-0-	48	1 637 3	N	-0-			-0-
03	868 N	783	-0-	-85	-0-	73	1 710 3	N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1 819 3	N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58	1 708 3	N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	68	1 799 3	N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	63	1 813 3	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1 815 3	N	-0-			-0-
09	870 N	793	-0-	-77	-0-	57	1 736 3	N	-0-			-0-
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	71	1 773 3	N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	83	1 788 3	N	-0-			-0-
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	76	1 828 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160				
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	16	1 217 3	N	-0-			-0-
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	17	1 220 3	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1 256 3	N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1 261 3	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1 249 3	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1 262 3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1 274 3	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1 275 3	N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	19	1 245 3	N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	24	1 258 3	N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1 263 3	N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1 276 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171				
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1 1087 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1001	-0-	-203	-0-	64	1 937 3	N	-0-			-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	120	1 1123 3	N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1 1099 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	76	1 963 3	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1 1179 3	N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	90	1 1162 3	N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	91	1 1137 3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	80	1 1031 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	100	1 1082 3	N	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	116	1 1103 3	N	-0-			-0-
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1 1160 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	94	1	1340	3	N	-0-
02	1372 N	1007	-0-	-365	-0-	70	1	937	3	N	-0-
03	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	134	1	1227	3	N	-0-
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	95	1	1230	3	N	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	94	1	1129	3	N	-0-
06	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	97	1	1126	3	N	-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	3	N	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	3	N	-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	95	1	1227	3	N	-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	3	N	-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	138	1	1313	3	N	-0-
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1381	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	83	1	1226	3	N	-0-
02	1204 N	721	-0-	-483	-0-	44	1	677	3	N	-0-
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	140	1	1304	3	N	-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1198	3	N	-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1081	3	N	-0-
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	99	1	1183	3	N	-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	91	1	1186	3	N	-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1220	3	N	-0-
09	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	86	1	1104	3	N	-0-
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	107	1	1159	3	N	-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	124	1	1182	3	N	-0-
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	114	1	1243	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDESON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	N	-0-
02	1428 N	984	-0-	-444	-0-	73	1	911	3	N	-0-
03	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	137	1	1221	3	N	-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	95	1	1228	3	N	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	104	1	1162	3	N	-0-
06	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	88	1	1021	3	N	-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	N	-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	107	1	1306	3	N	-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	95	1	1227	3	N	-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	3	N	-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	138	1	1313	3	N	-0-
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126	1	1381	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	5	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	27	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	32	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	29	1	375	3	N	-0-	-0-	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	489	3	N	-0-	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON, JOHN LEE. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 202924		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	144	1	1934	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1820 N	1320	-0-	-500	-0-	96	1	1224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	174	1	1566	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	126	1	1638	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	126	1	1455	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	135	1	1583	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	129	1	1643	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	114	1	1472	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	142	1	1545	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	166	1	1576	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

01	682	N	528	-0-	-154	-0-	35	1	493	3	N	-0-		-0-
02	560	N	354	-0-	-206	-0-	25	1	329	3	N	-0-		-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	54	1	491	3	N	-0-		-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	N	-0-		-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	N	-0-		-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	34	1	396	3	N	-0-		-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	40	1	512	3	N	-0-		-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	N	-0-		-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	N	-0-		-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	3	N	-0-		-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	50	1	473	3	N	-0-		-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062															
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 207829		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	31	1	430	3	N	-0-					-0-	
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	26	1	322	3	N	-0-					-0-	
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	39	1	340	3	N	-0-					-0-	
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	32	1	413	3	N	-0-					-0-	
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	N	-0-					-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	N	-0-					-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-					-0-	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	N	-0-					-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	-0-					-0-	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	-0-					-0-	
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	41	1	394	3	N	-0-					-0-	
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119									
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-	
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-					-0-	
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-	
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-					-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-	
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970									
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-	
05	310 N	158	-0-	-152	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-	
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-	
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-	
09	270 N	133	-0-	-137	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-	
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
UPTON 'L' FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 250751		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
DAVIES, DOVIE 16		3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754								
01	T. A.	2996	-0-	2996	2996	3				Y	-0-	9	1			-0-
02	T. A.	932	-0-	932	3928	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	1920	-0-	1920	5848	3				Y	-0-					-0-
04	11088 X	5240	-0-	-5848	-0-	5237	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	2975	3	Y	44	31	1	1	8	13
						48	9									
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	3	Y	33	31	1	1	8	14
						409	4	36	9							
07	T. A.	2828	-0-	2828	2828	3		33	9	Y	30	37	1			7
08	T. A.	4008	-0-	4008	6836	3		406	4	Y	24	21	1			10
						26	9									
09	T. A.	909	-0-	909	7745	3		9	9	Y	8	15	1			3
10	8527 X	782	-0-	-7745	-0-	757	3	25	9	Y	23	21	1			5
11	1890 X	61	-0-	-1829	-0-	38	3	23	9	Y	21	13	1			13
12	1953 X	617	-0-	-1336	-0-	585	3	32	9	Y	29	34	1			8

TOTAL GAS PROD: 26,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

DOVIE DAVIES 16		217300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	5738	-0-	5738	5738	27	1	5468	3	Y	221	150	1	3	8	68
						243	9									
06	14B2 EXT	5830	-0-	5830	11568	13	1	4956	3	Y	103	116	1	5	8	50
						748	4	113	9							
07	14B2 EXT	7350	-0-	7350	18918	7273	3	77	9	Y	70	103	1			17
08	22356 X	3438	-0-	-18918	-0-	2966	3	337	4	Y	123	89	1			51
						135	9									
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	3	1	5068	3	Y	187	169	1			69
						206	9									
10	4030 X	2043	-0-	-1987	-0-	1803	3	240	9	Y	218	242	1			45
11	3900 X	2509	-0-	-1391	-0-	2214	3	295	9	Y	268	150	1			163
*12	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	16387	3	364	9	Y	331	404	1			90

TOTAL GAS PROD: 48,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID -> 208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12280	- 14590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2147	3	46	9	Y	42				190
02	2604 N	635	-0-	-1969	-0-	618	3	17	9	Y	15				205
03	2604 N	1597	-0-	-1007	-0-	1547	3	50	9	Y	45				250
04	2130 N	1374	-0-	-756	-0-	1342	3	32	9	Y	29				279
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	Y	25	182	1		122
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2350	3	39	9	Y	35				157
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2722	3	48	9	Y	44				201
08	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	2998	3	52	9	Y	47				248
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2231	3	22	9	Y	20				268
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	3	18	9	Y	16	169	1	2 8	113
11	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	1682	3	186	9	Y	169				282
12	1990 N	1699	-0-	-291	-0-	1520	3	179	9	Y	163	180	1		265
TOTAL GAS PROD:		22,619				TOTAL CONDENSATE PROD:				650					

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID -> 210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.12381	- 15153				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				69					

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H	RRCID -> 212684	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12268	- 13704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5611 X	4734	-0-	-877	-0-	4582	3	152	9	N	138	174	1		184
02	5208 X	1380	-0-	-3828	-0-	1319	3	61	9	N	55				239
03	5766 X	3301	-0-	-2465	-0-	3301	3			N	-0-				239
04	5580 X	1463	-0-	-4117	-0-	1442	3	21	9	N	19				258
05	5580 X	1114	-0-	-4466	-0-	1106	3	8	9	N	7	182	1		83
06	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	8830	3	429	9	N	390	179	1		294
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4283	3	260	9	N	236	171	1		359
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5304	3	212	9	N	193	185	1		367
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4172	3	153	9	N	139	346	1		160
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4115	3	171	9	N	155	177	1		138
11	6900 X	2387	-0-	-4513	-0-	2384	3	3	9	N	3				141
12	5518 X	4018	-0-	-1500	-0-	4009	3	9	9	N	8				149
TOTAL GAS PROD:		46,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,343					



DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3041 3	36 9	Y	33		72 1				71
02	2716 X	1301	-0-	-1415	-0-	1283 3	18 9	Y	16						87
03	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2875 3	39 9	Y	35		70 1				52
04	2970 N	626	-0-	-2344	-0-	611 3	15 9	Y	14						66
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	13						79
06	2820 N	8	-0-	-2812	-0-	4 3	4 9	Y	4						83
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	868 3	10 9	Y	9						92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						92
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-						92
10	3100 N	3730	-0-	630	630	3676 3	54 9	Y	49		61 1				80
11	3000 N	4257	-0-	1257	1887	4200 3	57 9	Y	52						132
*12	5330 X	3443	-0-	-1887	-0-	3404 3	39 9	Y	35		61 1				106
TOTAL GAS PROD:		20,255				TOTAL CONDENSATE PROD:			260						

RAILWAY RANCH 20		WELL #: 1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485						
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3		N	-0-						88
02	336 N	179	-0-	-157	-0-	179 3		N	-0-						88
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-						88
04	360 N	146	-0-	-214	-0-	146 3		N	-0-						88
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-						88
06	3000 N	3458	-0-	458	458	3451 3	7 9	N	6						94
07	1461 N	1003	-0-	-458	-0-	1003 3		N	-0-						94
08	3100 N	3410	-0-	310	310	3355 3	55 9	N	50						144
09	3000 N	4634	-0-	1634	1944	4632 3	2 9	N	2						146
10	3100 N	2451	-0-	-649	1295	2444 3	7 9	N	6						152
11	5012 X	3717	-0-	-1295	-0-	3714 3	3 9	N	3						155
12	3100 X	1394	-0-	-1706	-0-	1388 3	6 9	N	5						160
TOTAL GAS PROD:		20,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103						
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-						255
02	2044 X	520	-0-	-1524	-0-	520 3		Y	-0-						255
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	63		181 1				137
04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		Y	-0-						137
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-		2 1				135
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	362 3	36 9	Y	33						168
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-						168
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	267 3	22 9	Y	20						188
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-						188
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-						188
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		Y	-0-						188
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		Y	-0-						188
TOTAL GAS PROD:		5,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			116						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1703 3	21 9	Y	19			190
02	1456 N	769	-0-	-687	-0-	760 3	9 9	Y	8			198
03	1674 N	1272	-0-	-402	-0-	1250 3	22 9	Y	20			218
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1948 3	15 9	Y	14			232
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1884 3	57 9	Y	52			284
06	3000 N	4806	-0-	1806	1806	4718 3	88 9	Y	80	187 1		177
07	3100 N	3218	-0-	118	1924	2978 3	240 9	Y	218	181 1		214
08	5706 X	3782	-0-	-1924	-0-	3782 3		Y	-0-			214
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3479 3	108 9	Y	98			312
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3238 3	15 9	Y	14			326
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		Y	-0-			326
*12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2956 3	48 9	Y	44	182 1		188
TOTAL GAS PROD:		32,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			567			

RAILWAY RANCH 29		WELL #: 1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	868 N	219	-0-	-649	-0-	219 3		N	-0-			199
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			199
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			199
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			199
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	2 1		197
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1382 3	24 9	N	22			219
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			219
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			219
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1942 3	86 9	N	78	173 1		124
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	776 3	34 9	N	31			155
11	1020 N	741	-0-	-279	-0-	739 3	2 9	N	2			157
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997 3		N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		9,156				TOTAL CONDENSATE PROD:			133			

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1638 3	33 9	Y	30			179
02	1484 N	738	-0-	-746	-0-	730 3	8 9	Y	7			186
03	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	1202 3	55 9	Y	50			236
04	1590 N	1191	-0-	-399	-0-	1170 3	21 9	Y	19			255
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	800 3	81 9	Y	74			329
06	1230 N	1010	-0-	-220	-0-	808 3	202 9	Y	184			513
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	911 3	10 9	Y	9			522
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			522
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	273 3	9 9	Y	8			530
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		Y	-0-			530
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1029 3	57 9	Y	52			582
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1109 3	28 9	Y	25			607
TOTAL GAS PROD:		12,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			458			

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2479 3	34 9	Y	31	73 1		71
02	2576 X	1065	-0-	-1511	-0-	1046 3	19 9	Y	17			88
03	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	2343 3	39 9	Y	35	71 1		52
04	2430 N	512	-0-	-1918	-0-	498 3	14 9	Y	13			65
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	13			78
06	2310 N	7	-0-	-2303	-0-	3 3	4 9	Y	4			82
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	708 3	11 9	Y	10			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			92
10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	2997 3	54 9	Y	49	61 1		80
11	3000 N	3481	-0-	481	481	3424 3	57 9	Y	52			132
*12	3100 N	2814	-0-	-286	195	2775 3	39 9	Y	35	61 1		106
TOTAL GAS PROD:		16,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874			
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	529 3	35 9	Y	32	41 1		54
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	223 3	18 9	Y	16			70
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	500 3	40 9	Y	36	57 1		49
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			49
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	9			58
06	510 N	4	-0-	-506	-0-	1 3	3 9	Y	3			61
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	151 3	34 9	Y	31			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			92
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	639 3	54 9	Y	49	61 1		80
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	730 3	57 9	Y	52			132
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	592 3	40 9	Y	36	61 1		107
TOTAL GAS PROD:		3,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500			
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2030 3	43 9	Y	39			191
02	2800 N	2808	-0-	8	8	2799 3	9 9	Y	8			199
03	1643 N	817	-0-	-826	-0-	719 3	98 9	Y	89	180 1		108
04	2010 N	1153	-0-	-857	-0-	1141 3	12 9	Y	11			119
05	2325 N	825	-0-	-1500	-0-	817 3	8 9	Y	7			126
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1055 3	10 9	Y	9			135
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1693 3	46 9	Y	42			177
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439 3	6 9	Y	5			182
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1397 3	48 9	Y	44			226
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1486 3	34 9	Y	31			257
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		Y	-0-			257
12	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1422 3	36 9	Y	33			290
TOTAL GAS PROD:		17,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #:		1H	RRCID ->	219304	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12350	- 16100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	268	-0-	268	268		268	3	N	-0-			99
08	14B2 EXT	1844	-0-	1844	2112		1844	3	N	-0-			99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2112				N	-0-			99
10	14B DENY	2005	-0-	2005	4117		1713	3	292 9	N	265		364
11	14B DENY	1282	-0-	1282	5399		1279	3	3 9	N	3		367
*12	6193 X	794	-0-	-5399	-0-		794	3		N	-0-		367
TOTAL GAS PROD:		6,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		268					

RAILWAY RANCH 11		WELL #:		1H	RRCID ->	221391	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12046	PERF.12350	- 15600
01	2790 N	13	-0-	-2777	-0-	12	3	1 9	N	1		141
02	2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-				N	-0-		141
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-		141
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	3	6 9	N	5		146
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2540	3	58 9	N	53		199
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2039	3	72 9	N	65	184 1	80
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2213	3	47 9	N	43		123
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1407	3	44 9	N	40		163
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1332	3	18 9	N	16		179
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2296	3	103 9	N	94		273
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1722	3	52 9	N	47		320
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1742	3	76 9	N	69	190 1	199
TOTAL GAS PROD:		18,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		433				

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #:		2H	RRCID ->	226275	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	11975	PERF.12300	- 16053
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2911	3	12 9	N	11		103
02	1568 X	1186	-0-	-382	-0-	1164	3	22 9	N	20		123
03	1736 X	241	-0-	-1495	-0-	241	3		N	-0-		123
04	1680 X	123	-0-	-1557	-0-	123	3		N	-0-		123
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-	2 1	121
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	46		167
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2246	3	35 9	N	32		199
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4521	3	9 9	N	8		207
09	3000 N	3890	-0-	890	890	3875	3	15 9	N	14		221
10	1429 N	539	-0-	-890	-0-	539	3		N	-0-		221
11	1680 X	224	-0-	-1456	-0-	224	3		N	-0-		221
12	1736 X	354	-0-	-1382	-0-	354	3		N	-0-		221
TOTAL GAS PROD:		16,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		131				

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01		3813 X	1690	-0-	-2123	-0-	1666 3	24 9		N	22	168 1			119
02		3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-				N	-0-				119
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-				119
04		2310 X	1480	-0-	-830	-0-	1480 3			N	-0-				119
05		2232 X	721	-0-	-1511	-0-	721 3			N	-0-	2 1			117
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-				117
07		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1992 3	30 9		N	27				144
08		1519 X	1420	-0-	-99	-0-	1411 3	9 9		N	8				152
09		1470 X	642	-0-	-828	-0-	642 3			N	-0-				152
10		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-				152
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	4				156
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-				156
TOTAL GAS PROD:		8,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				61					

SM ENERGY COMPANY		788997													
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID -> 210020		COMPL. DATE 04/03/2005				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817					
01	2697 X	1709	-0-	-988	-0-	1600 3	109 9	Y	99	177 1					98
02	2436 X	480	-0-	-1956	-0-	452 3	28 9	Y	25						123
03	2697 X	1150	-0-	-1547	-0-	1026 3	124 9	Y	113	195 1					41
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	1600 3	1105 4	Y	33	61 1					13
						36 9									
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2189 3	26 9	Y	24	17 1					20
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2268 3	36 9	Y	33	36 1					17
07	2821 X	2141	-0-	-680	-0-	1641 3	465 4	Y	32	20 1					29
						35 9									
08	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	2599 3	45 9	Y	41	48 1					22
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3692 3	44 9	Y	40	51 1					11
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4185 3	34 9	Y	31	30 1					12
11	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2804 3	9 4	Y	25	22 1					15
						28 9									
12	3348 X	2092	-0-	-1256	-0-	2063 3	29 9	Y	26	22 1					19
TOTAL GAS PROD:		28,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		522							

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		23380 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
ELEANOR 2		WELL #: 1		RRCID -> 287391		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELEANOR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 287392		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 11846							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELEANOR 2E		WELL #: 3		RRCID -> 287394		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DE PAUL (STRAWN)													23692 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													253404													
SCHEUBER-WILKINS													WELL #:	1	RRCID ->	040727	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7877	-	8884		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE										
01		527 N	459	-0-	-68	-0-		452 3	7 9	Y		6	7 1			3										
02		448 N	369	-0-	-79	-0-		365 3	4 9	Y		4	4 1			3										
03		465 N	399	-0-	-66	-0-		393 3	6 9	Y		5	4 1			4										
04		450 N	387	-0-	-63	-0-		381 3	6 9	Y		5	7 1			2										
05		403 N	350	-0-	-53	-0-		343 3	7 9	Y		6	6 1			2										
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-		448 3	4 9	Y		4	4 1			2										
07		403 N	399	-0-	-4	-0-		393 3	6 9	Y		5	4 1			3										
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-		381 3	6 9	Y		5	3 1			5										
09		420 N	385	-0-	-35	-0-		381 3	4 9	Y		4	4 1			5										
10		403 N	370	-0-	-33	-0-		364 3	6 9	Y		5	7 1			3										
11		360 N	357	-0-	-3	-0-		350 3	7 9	Y		6	6 1			3										
12		403 N	350	-0-	-53	-0-		343 3	7 9	Y		6	6 1			3										
TOTAL GAS PROD:			4,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			61																	

DEER CANYON (PENN)													23932 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC													916958													
MITCHELL, ALEX 2													WELL #:	1RU	RRCID ->	154018	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	10815	-	11260		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE										
01		2015 N	1271	-0-	-744	-0-		1205 2	66 9	Y		60	58 1			57										
02		2044 N	1213	-0-	-831	-0-		149 1	1014 2	Y		45	43 1			59										
								50 9																		
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1733 2	62 9	Y		56	61 1			54										
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1278 2	42 9	Y		38	18 1			74										
05		1333 N	1297	-0-	-36	-0-		11 1	1211 2	Y		68	64 1			78										
								75 9																		
06		1740 N	850	-0-	-890	-0-		798 2	52 9	Y		47	60 1			65										
07		1364 N	364	-0-	-1000	-0-		309 2	55 9	Y		50	33 1			82										
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1555 2	59 9	Y		54	62 1			74										
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1386 2	47 9	Y		43	62 1			55										
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1488 2	53 9	Y		48	71 1			32										
11		1560 N	1536	-0-	-24	-0-		1493 2	43 9	Y		39	4 1			67										
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1486 2	55 9	Y		50	69 1			48										
TOTAL GAS PROD:			15,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			598																	

CREEK RANCH 12													WELL #:	1	RRCID ->	155629	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	10904	-	11140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
01		3069 X	2063	-0-	-1006	-0-		2013 2	50 9	Y		45	18 1			282								
02		2772 X	1240	-0-	-1532	-0-		154 1	1050 2	Y		33	183 1			132								
								36 9																
03		3069 X	2380	-0-	-689	-0-		2346 2	34 9	Y		31	21 1			142								
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		2956 2	35 9	Y		32	18 1			156								
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		28 1	2931 2	Y		75	25 1			206								
								83 9																
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2696 2	45 9	Y		41	21 1			226								
07		3069 X	2857	-0-	-212	-0-		2815 2	42 9	Y		38	32 1			232								
08		3038 N	2917	-0-	-121	-0-		2844 2	73 9	Y		66	211 1			87								
09		2730 N	2704	-0-	-26	-0-		2654 2	50 9	Y		45	22 1			110								
10		2852 N	2724	-0-	-128	-0-		2681 2	43 9	Y		39	27 1			122								
11		2820 N	2687	-0-	-133	-0-		2643 2	44 9	Y		40	4 1			158								
12		2790 N	1928	-0-	-862	-0-		1886 2	42 9	Y		38	26 1			170								
TOTAL GAS PROD:			30,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			523															

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 12926		PERF.10872 - 10992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5642 X	4661	-0-	-981	-0-	4576	2	85	9	Y	77	46	1	176
02	6552 X	1195	-0-	-5357	-0-	147	1	1007	2	Y	37	75	1	138
						41	9							
03	7254 X	4462	-0-	-2792	-0-	4389	2	73	9	Y	66	31	1	173
04	7020 X	5350	-0-	-1670	-0-	5217	2	133	9	Y	121	167	1	127
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	46	1	4839	2	Y	76	37	1	166
						84	9							
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4646	2	53	9	Y	48	102	1	112
07	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	4785	2	75	9	Y	68	48	1	132
08	5518 X	5002	-0-	-516	-0-	4943	2	59	9	Y	54	33	1	153
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5372	2	57	9	Y	52	103	1	102
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5209	2	92	9	Y	84	40	1	146
11	4830 X	4751	-0-	-79	-0-	4695	2	56	9	Y	51	6	1	191
12	5611 X	4881	-0-	-730	-0-	4802	2	79	9	Y	72	109	1	154
TOTAL GAS PROD:		55,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		806								

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11604 - 11722				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 11198				
01	3658 X	1945	-0-	-1713	-0-	1860	2	85	9	Y	77	46	1	176
02	3864 X	1827	-0-	-2037	-0-	228	1	1558	2	Y	37	75	1	138
						41	9							
03	4278 X	2078	-0-	-2200	-0-	2005	2	73	9	Y	66	31	1	173
04	4140 X	2680	-0-	-1460	-0-	2547	2	133	9	Y	121	167	1	127
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	44	1	4600	2	Y	76	37	1	166
						84	9							
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4970	2	53	9	Y	48	102	1	112
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5414	2	75	9	Y	68	48	1	132
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5300	2	59	9	Y	54	33	1	153
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4125	2	57	9	Y	52	103	1	102
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4340	2	92	9	Y	84	40	1	146
11	3930 X	3526	-0-	-404	-0-	3470	2	56	9	Y	51	6	1	191
*12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	2	79	9	Y	72	109	1	154
TOTAL GAS PROD:		45,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		806								



DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-				-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-					-0-
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2		Y	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	1	1	91	2	Y	-0-				-0-
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2		Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146								
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-					52
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	679	1	4635	2	N	5				57
							6	9								
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4999	2	21	9	N	19				76
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	N	20				96
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	48	1	5119	2	N	76				172
							84	9								
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5517	2	23	9	N	21				193
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5337	2	29	9	N	26				219
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5636	2	47	9	N	43	189	1		73
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5328	2	23	9	N	21				94
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3206	2	23	9	N	21				115
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6080	2	29	9	N	26				141
*12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5591	2	22	9	N	20				161
TOTAL GAS PROD:		61,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		298								

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298								
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		N	-0-	1	1			42
02	4844	X	2063	-0-	-2781	-0-	262	1	1791	2	N	9				51
							10	9								
03	5363	X	3840	-0-	-1523	-0-	3816	2	24	9	N	22	1	1		72
04	5280	X	4339	-0-	-941	-0-	4324	2	15	9	N	14	1	1		85
05	5456	X	3588	-0-	-1868	-0-	34	1	3551	2	N	3	1	1		87
							3	9								
06	5280	X	3633	-0-	-1647	-0-	3612	2	21	9	N	19	1	1		105
07	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	3692	2	15	9	N	14	1	1		118
08	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	3771	2	15	9	N	14	1	1		131
09	4350	X	3548	-0-	-802	-0-	3535	2	13	9	N	12	1	1		142
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3832	2	9	9	N	8	1	1		149
11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7013	2	15	9	N	14				163
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4541	2	12	9	N	11	1	1		173
TOTAL GAS PROD:		50,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5053 X	4317	-0-	-736	-0-	4259	2	58	9	N	53	22	1		104
02	4676 X	3349	-0-	-1327	-0-	425	1	2904	2	N	18	4	1		118
						20	9								
03	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	4555	2	34	9	N	31	26	1		123
04	5010 X	4173	-0-	-837	-0-	4141	2	32	9	N	29	22	1		130
05	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	37	1	3960	2	N	62	31	1		161
						68	9								
06	4440 X	4012	-0-	-428	-0-	3965	2	47	9	N	43	27	1		177
07	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4124	2	42	9	N	38	40	1		175
08	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	4157	2	45	9	N	41	27	1		189
09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	4055	2	13	9	N	12	27	1		174
10	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	3896	2	42	9	N	38	33	1		179
11	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3876	2	25	9	N	23	5	1		197
12	4216 X	3841	-0-	-375	-0-	3816	2	25	9	N	23	33	1		187

TOTAL GAS PROD: 48,621

TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220						
01	2883 X	2498	-0-	-385	-0-	2459	2	39	9	N	35	18	1		95
02	2604 X	1470	-0-	-1134	-0-	185	1	1263	2	N	20	4	1		111
						22	9								
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2946	2	57	9	N	52	21	1		142
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2721	2	42	9	N	38	18	1		162
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	24	1	2546	2	N	36	25	1		173
						40	9								
06	2910 X	2504	-0-	-406	-0-	2456	2	48	9	N	44	22	1		195
07	3007 X	2695	-0-	-312	-0-	2660	2	35	9	N	32	33	1		194
08	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2665	2	56	9	N	51	22	1		223
09	2760 X	2654	-0-	-106	-0-	2628	2	26	9	N	24	22	1		225
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2779	2	62	9	N	56	213	1		68
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2508	2	46	9	N	42	4	1		106
12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2528	2	44	9	N	40	27	1		119

TOTAL GAS PROD: 30,885

TOTAL CONDENSATE PROD: 470

CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854						
01	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1033	2	24	9	N	22	18	1		19
02	1428 N	1313	-0-	-115	-0-	166	1	1133	2	N	13	4	1		28
						14	9								
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	21	1		30
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1504	2	22	9	N	20	18	1		32
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	N	22	25	1		29
						24	9								
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2679	2	26	9	N	24	22	1		31
07	3100 N	5905	-0-	2805	2805	5879	2	26	9	N	24	33	1		22
08	3100 N	5844	-0-	2744	5549	5816	2	28	9	N	25	22	1		25
09	3000 N	5065	-0-	2065	7614	5039	2	26	9	N	24	22	1		27
10	12518 X	4904	-0-	-7614	-0-	4881	2	23	9	N	21	27	1		21
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4414	2	18	9	N	16	4	1		33
*12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4351	2	21	9	N	19	27	1		25

TOTAL GAS PROD: 40,423

TOTAL CONDENSATE PROD: 253

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958															
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3472 X	1065	-0-	-2407	-0-	1065	2			N	-0-	9	1			93	
02	3136 X	2507	-0-	-629	-0-	319	1	2178	2	N	9	2	1			100	
						10	9										
03	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	3411	2	23	9	N	21	10	1			111	
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3379	2	34	9	N	31	9	1			133	
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	31	1	3248	2	N	30	13	1			150	
						33	9										
06	3330 X	3271	-0-	-59	-0-	3240	2	31	9	N	28	11	1			167	
07	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3349	2	46	9	N	42	16	1			193	
08	3534 X	3383	-0-	-151	-0-	3352	2	31	9	N	28	11	1			210	
09	3420 X	3393	-0-	-27	-0-	3368	2	25	9	N	23	11	1			222	
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3530	2	55	9	N	50	209	1			63	
11	3300 X	3292	-0-	-8	-0-	3269	2	23	9	N	21	2	1			82	
12	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	3418	2	22	9	N	20	14	1			88	
TOTAL GAS PROD:		37,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		303											

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12319		PERF.10908 - 10934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12295	2	56	9	N	51	137
02	12320 X	10235	-0-	-2085	-0-	1304	1	8905	2	N	24	104
						26	9					
03	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12765	2	80	9	N	73	19
04	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	11957	2	74	9	N	67	75
05	12338 X	11955	-0-	-383	-0-	108	1	11432	2	N	377	256
						415	9					
06	12420 X	11569	-0-	-851	-0-	11458	2	111	9	N	101	343
07	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11598	2	35	9	N	32	354
08	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	11943	2	80	9	N	73	230
09	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	12062	2	40	9	N	36	252
10	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12240	2	51	9	N	46	102
11	11640 X	11338	-0-	-302	-0-	11286	2	52	9	N	47	146
*12	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15037	2	41	9	N	37	166
TOTAL GAS PROD:		145,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		964						

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11142 - 11172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6157	2	186	9	N	169	148
02	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	756	1	5162	2	N	127	261
						140	9					
03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6729	2	122	9	N	111	290
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5430	2	88	9	N	80	299
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4819	2	N	90	290
						99	9					
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4601	2	101	9	N	92	297
07	DLQ G-10	4889	-0-	4889	4889	4784	2	105	9	N	95	263
08	DLQ G-10	4671	-0-	4671	9560	4562	2	109	9	N	99	275
09	DLQ G-10	490	-0-	490	10050	383	2	107	9	N	97	285
10	14090 X	4040	-0-	-10050	-0-	3952	2	88	9	N	80	259
11	4740 X	4182	-0-	-558	-0-	4112	2	70	9	N	64	307
12	4898 X	4178	-0-	-720	-0-	4098	2	80	9	N	73	275
TOTAL GAS PROD:		56,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177						

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10776 - 10850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-	112
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	813	1	5555	2	N	11	121
						12	9					
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15	125
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3951	2	31	9	N	28	144
05	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	97	1	10225	2	N	109	54
						120	9					
06	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7923	2	31	9	N	28	71
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2699	2	13	9	N	12	66
08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2207	2	15	9	N	14	68
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2532	2	14	9	N	13	69
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1150	2	12	9	N	11	66
11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8622	2	12	9	N	11	75
*12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8604	2	36	9	N	33	94
TOTAL GAS PROD:		60,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5022 X	4000	-0-	-1022	-0-	3952	2	48	9	Y	44	16	1	60
02	4536 X	2355	-0-	-2181	-0-	299	1	2042	2	Y	13	26	1	47
						14	9							
03	6045 X	2234	-0-	-3811	-0-	2210	2	24	9	Y	22	10	1	59
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4410	2	45	9	Y	41	57	1	43
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	40	1	4221	2	Y	26	13	1	56
						29	9							
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4141	2	19	9	Y	17	35	1	38
07	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4246	2	25	9	Y	23	16	1	45
08	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	4309	2	20	9	Y	18	11	1	52
09	4470 X	4396	-0-	-74	-0-	4376	2	20	9	Y	18	35	1	35
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4441	2	32	9	Y	29	14	1	50
11	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4095	2	19	9	Y	17	2	1	65
12	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4368	2	26	9	Y	24	37	1	52

TOTAL GAS PROD: 47,471

TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300					
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2		N	-0-			135
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	59	1	405	2	N	-0-		135
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			135
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			135
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	5	1	483	2	N	-0-		135
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2		N	-0-			135
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-			135
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-			135
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-			135
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			135
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			135
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 5,545

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264							
01	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-	18	1		134
02	4704 X	3568	-0-	-1136	-0-	453	1	3092	2	N	21	4	1		151
						23	9								
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3212	2	36	9	N	33	21	1		163
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6114	2	45	9	N	41	18	1		186
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	65	1	6880	2	N	117	26	1		277
						129	9								
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6521	2	50	9	N	45	22	1		300
07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6996	2	67	9	N	61	222	1		139
08	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7025	2	56	9	N	51	22	1		168
09	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6748	2	52	9	N	47	23	1		192
10	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5670	2	45	9	N	41	27	1		206
11	5040 X	4552	-0-	-488	-0-	4462	2	90	9	N	82	4	1		284
12	5208 X	4921	-0-	-287	-0-	4878	2	43	9	N	39	27	1		296

TOTAL GAS PROD: 69,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56	1	1	55	2	N	-0-			57
06	14B2 EXT	247	-0-	247	-0-	303	247	2		N	-0-				57
07	14B2 EXT	246	-0-	246	-0-	549	246	2		N	-0-				57
08	796 X	247	-0-	-549	-0-		247	2		N	-0-				57
09	246 X	246	-0-	-0-	-0-		246	2		N	-0-				57
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		N	-0-				57
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-				57
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-				57

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (PENN)		//CONT.//		23932 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 4		WELL #:		9	RRCID ->	249802	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	9962 - 11607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3937 X	683	-0-	-3254	-0-		646	2	37	9	Y	150
02		4816 X	2854	-0-	-1962	-0-		335	1	2286	2	Y	174
								233	9				
03		5332 X	3278	-0-	-2054	-0-		3194	2	84	9	Y	188
04		5160 X	3971	-0-	-1189	-0-		3882	2	89	9	Y	216
05		4030 X	3482	-0-	-548	-0-		31	1	3225	2	Y	165
								226	9				
06		3180 X	2347	-0-	-833	-0-		2259	2	88	9	Y	181
07		4092 X	3630	-0-	-462	-0-		3511	2	119	9	Y	192
08		4092 X	3040	-0-	-1052	-0-		2939	2	101	9	Y	219
09		3960 X	2669	-0-	-1291	-0-		2545	2	124	9	Y	266
10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		3921	2	138	9	Y	119
11		3510 X	2935	-0-	-575	-0-		2859	2	76	9	Y	176
12		3627 X	2598	-0-	-1029	-0-		2526	2	72	9	Y	162
TOTAL GAS PROD:			35,546					TOTAL CONDENSATE PROD:					1,260

DEER CANYON (STRAWN)				23932 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
MITCHELL, ALEX 2		WELL #:		2	RRCID ->	155852	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11368 - 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1487	2	23	9	N	185
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-		118	1	804	2	N	196
								17	9				
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1539	2	33	9	N	206
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1475	2	29	9	N	215
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		15	1	1566	2	N	219
								31	9				
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1582	2	42	9	N	236
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1620	2	34	9	N	235
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1616	2	41	9	N	251
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1601	2	45	9	N	84
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1578	2	30	9	N	85
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1492	2	32	9	N	110
*12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1494	2	23	9	N	105
TOTAL GAS PROD:			18,367					TOTAL CONDENSATE PROD:					344

CREEK RANCH 12				WELL #:	2	RRCID ->	158275	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11464 - 12052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	2841	2	169	9	Y	154	202	1	199
02	3780 X	2686	-0-	-1094	-0-	321	1	2191	2	Y	158	151	1	206
						174	9							
03	4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	2843	2	215	9	Y	195	214	1	187
04	4050 X	2955	-0-	-1095	-0-	2809	2	146	9	Y	133	63	1	257
05	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	26	1	2713	2	Y	239	225	1	271
						263	9							
06	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	2726	2	182	9	Y	165	210	1	226
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2708	2	191	9	Y	174	114	1	286
08	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	2842	2	205	9	Y	186	215	1	257
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2852	2	166	9	Y	151	215	1	193
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2865	2	180	9	Y	164	246	1	111
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2613	2	151	9	Y	137	14	1	234
12	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	2774	2	189	9	Y	172	240	1	166
TOTAL GAS PROD:		35,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,028								

MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CREEK RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6169 X		-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-	18	1		195
02		7504 X		-0-	-2660	-0-	616	1	4205	2	N	21	4	1		212
							23	9								
03		8308 X		-0-	-1922	-0-	6332	2	54	9	N	49	21	1		240
04		8040 X		-0-	-2039	-0-	5960	2	41	9	N	37	19	1		258
05		6169 X		-0-	-481	-0-	53	1	5598	2	N	34	26	1		266
							37	9								
06		6180 X		-0-	-600	-0-	5537	2	43	9	N	39	22	1		283
07	DLQ	G-10		-0-	5691	-0-	5663	2	28	9	N	25	34	1		274
08	DLQ	G-10		-0-	5644	-0-	11335	2	52	9	N	47	23	1		298
09	DLQ	G-10		-0-	5562	-0-	16897	2	4	9	N	4	23	1		279
10		22475 X		-0-	-16897	-0-	5554	2	24	9	N	22	28	1		273
11		5580 X		-0-	-553	-0-	5001	2	26	9	N	24	4	1		293
12		5735 X		-0-	-393	-0-	5283	2	59	9	N	54	28	1		319
TOTAL GAS PROD:				67,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				356				

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CREEK RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074							
01		2486 X		-0-	-0-	-0-	2376	2	110	9	N	100	18	1		358
02		10276 X		-0-	-2151	-0-	1034	1	7059	2	N	29	4	1		383
							32	9								
03		11780 X		-0-	-3057	-0-	8634	2	89	9	N	81	212	1		252
04		11010 X		-0-	-2822	-0-	8165	2	23	9	N	21	19	1		254
05		8990 X		-0-	-1438	-0-	70	1	7453	2	N	26	26	1		254
							29	9								
06		8700 X		-0-	-1011	-0-	7627	2	62	9	N	56	22	1		288
07	DLQ	G-10		-0-	7367	-0-	7315	2	52	9	N	47	34	1		301
08	DLQ	G-10		-0-	8140	-0-	8140	2	55	9	N	50	23	1		328
09	DLQ	G-10		-0-	7725	-0-	23232	2	66	9	N	60	211	1		177
10		30799 X		-0-	-23232	-0-	7544	2	23	9	N	21	28	1		170
11		7890 X		-0-	-634	-0-	7212	2	44	9	N	40	4	1		206
12		8153 X		-0-	-524	-0-	7629	2	51	9	N	46	28	1		224
TOTAL GAS PROD:				88,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				577				

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11	18	1	62
02	1764 N	801	-0-	-963	-0-	100	1	681	2	Y	18	4	1	76
						20	9							
03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1412	2	31	9	Y	28	21	1	83
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1273	2	25	9	Y	23	18	1	88
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	13	1	1404	2	Y	44	25	1	107
						48	9							
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1328	2	34	9	Y	31	21	1	117
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1388	2	25	9	Y	23	32	1	108
08	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1382	2	44	9	Y	40	22	1	126
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1404	2	35	9	Y	32	101	1	57
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1425	2	30	9	Y	27	27	1	57
11	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1325	2	22	9	Y	20	4	1	73
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1686	2	25	9	Y	23	26	1	70
TOTAL GAS PROD:		16,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236						
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	50	2	57	9	N	52	42	1	222
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	7	1	46	2	N	28	8	1	242
						31	9							
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	39	2	59	9	N	54	49	1	247
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	26	2	51	9	N	46	42	1	251
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	21	2	58	9	N	53	58	1	246
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	55	2	59	9	N	54	50	1	250
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	58	2	59	9	N	54	76	1	228
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	46	2	64	9	N	58	51	1	235
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	45	2	64	9	N	58	52	1	241
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	48	2	52	9	N	47	63	1	225
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	63	2	42	9	N	38	9	1	254
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	63	2	47	9	N	43	62	1	235
TOTAL GAS PROD:		1,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		585								

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368								
01	3054 X	2254	-0-	-800	-0-	2239	2	15	9	Y	14	23	1			81
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	23	5	1			99
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2089	2	40	9	Y	36	27	1			108
04	3780 X	1847	-0-	-1933	-0-	1815	2	32	9	Y	29	23	1			114
05	3906 X	1567	-0-	-2339	-0-	14	1	1490	2	Y	57	32	1			139
06	2190 X	1952	-0-	-238	-0-	1907	2	45	9	Y	41	28	1			152
07	2139 X	967	-0-	-1172	-0-	934	2	33	9	Y	30	42	1			140
08	2139 X	1605	-0-	-534	-0-	1548	2	57	9	Y	52	28	1			164
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1989	2	45	9	Y	41	132	1			73
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2059	2	40	9	Y	36	35	1			74
11	1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1702	2	29	9	Y	26	5	1			95
12	2108 X	1705	-0-	-403	-0-	1672	2	33	9	Y	30	34	1			91
TOTAL GAS PROD:		21,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		415								

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11350 - 12042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	309 2	47 9	Y	43	15 1			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	25 1			46
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	660 2	24 9	Y	22	10 1			58
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855 2	44 9	Y	40	56 1			42
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	10 1	1091 2	Y	25	12 1			55
						28 9							
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1223 2	18 9	Y	16	34 1			37
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184 2	25 9	Y	23	16 1			44
08	837 N	468	-0-	-369	-0-	448 2	20 9	Y	18	11 1			51
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	964 2	19 9	Y	17	34 1			34
10	837 N	640	-0-	-197	-0-	609 2	31 9	Y	28	13 1			49
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	805 2	19 9	Y	17	2 1			64
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	817 2	25 9	Y	23	36 1			51
TOTAL GAS PROD:		9,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		284							

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11258 - 12180			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.11293 - 11940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356		PERF.11252 - 12356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	5301 X	4195	-0-	-1106	-0-	4195 2					126
02	2912 X	2500	-0-	-412	-0-	317 1	2163 2	N			140
						20 9					
03	4340 X	2131	-0-	-2209	-0-	2077 2	54 9	N	49	21 1	168
04	4200 X	3904	-0-	-296	-0-	3876 2	28 9	N	25	18 1	175
05	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	39 1	4089 2	N	25	25 1	175
						28 9					
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4815 2	44 9	N	40	22 1	193
07	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7336 2	83 9	N	75	33 1	235
08	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5842 2	68 9	N	62	204 1	93
09	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5480 2	23 9	N	21	20 1	94
10	5890 X	5571	-0-	-319	-0-	5548 2	23 9	N	21		115
11	5700 X	4789	-0-	-911	-0-	4760 2	29 9	N	26		141
12	5890 X	4444	-0-	-1446	-0-	4342 2	102 9	N	93	189 1	45

TOTAL GAS PROD: 55,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091	
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2					207
02	6496 X	2009	-0-	-4487	-0-	254 1	1732 2	N	21	4 1	224
						23 9					
03	7192 X	1502	-0-	-5690	-0-	1471 2	31 9	N	28	21 1	231
04	6960 X	4289	-0-	-2671	-0-	4281 2	8 9	N	7	18 1	220
05	5890 X	3893	-0-	-1997	-0-	36 1	3823 2	N	31	26 1	225
						34 9					
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4949 2	30 9	N	27	22 1	230
07	DLQ G-10	5915	-0-	5915	5915	5890 2	25 9	N	23	33 1	220
08	DLQ G-10	5186	-0-	5186	11101	5158 2	28 9	N	25	22 1	223
09	DLQ G-10	6105	-0-	6105	17206	6068 2	37 9	N	34	23 1	234
10	22536 X	5330	-0-	-17206	-0-	5308 2	22 9	N	20	27 1	227
11	5730 X	5446	-0-	-284	-0-	5422 2	24 9	N	22	4 1	245
12	6324 X	5581	-0-	-743	-0-	5552 2	29 9	N	26	27 1	244

TOTAL GAS PROD: 54,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10944 - 11006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4154	X	2807	-0-	-1347	-0-	2807	2		N	-0-	28	1		85
02	4844	X	1827	-0-	-3017	-0-	230	1	1567	2	27	6	1		106
							30	9							
03	5363	X	3716	-0-	-1647	-0-	3647	2	69	9	63	33	1		136
04	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	3806	2	62	9	56	28	1		164
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	32	1	3385	2	54	39	1		179
							59	9							
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3562	2	66	9	60	34	1		205
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4602	2	72	9	65	51	1		219
08	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3569	2	64	9	58	35	1		242
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	87	223	1		106
10	4681	X	4097	-0-	-584	-0-	4043	2	54	9	49	42	1		113
11	4530	X	3605	-0-	-925	-0-	3548	2	57	9	52	6	1		159
12	4681	X	3584	-0-	-1097	-0-	3529	2	55	9	50	42	1		167
TOTAL GAS PROD:		43,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		621							

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11366 - 12220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6674	2	232	9	211	154	1		207
02	7168	X	4752	-0-	-2416	-0-	604	1	4122	2	24	5	1		226
							26	9							
03	6665	X	4961	-0-	-1704	-0-	4905	2	56	9	51	27	1		250
04	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	6322	2	22	9	20	23	1		247
05	6913	X	6072	-0-	-841	-0-	57	1	5983	2	29	32	1		244
							32	9							
06	6690	X	6023	-0-	-667	-0-	5990	2	33	9	30	28	1		246
07	DLQ G-10		6228	-0-	6228	-0-	6189	2	39	9	35	42	1		239
08	DLQ G-10		6357	-0-	6357	12585	6306	2	51	9	46	29	1		256
09	DLQ G-10		6493	-0-	6493	19078	6458	2	35	9	32	29	1		259
10	25532	X	6454	-0-	-19078	-0-	6408	2	46	9	42	35	1		266
11	6150	X	5878	-0-	-272	-0-	5828	2	50	9	45	5	1		306
12	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6136	2	73	9	66	223	1		149
TOTAL GAS PROD:		72,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		631							

UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357		PERF.11473 - 11594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3985	2	89	9	81	17	1		154
02	4900	X	1698	-0-	-3202	-0-	214	1	1461	2	21	4	1		171
							23	9							
03	5642	X	3386	-0-	-2256	-0-	3340	2	46	9	42	20	1		193
04	5250	X	3550	-0-	-1700	-0-	3508	2	42	9	38	18	1		213
05	4278	X	3177	-0-	-1101	-0-	29	1	3117	2	28	25	1		216
							31	9							
06	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	3446	2	63	9	57	21	1		252
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3821	2	28	9	25	32	1		245
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3795	2	36	9	33	22	1		256
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3885	2	44	9	40	22	1		274
10	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	3729	2	57	9	52	196	1		130
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3448	2	46	9	42	4	1		168
12	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3453	2	43	9	39	26	1		181
TOTAL GAS PROD:		41,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		498							

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3952	2	127 9	N	115			188
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	355	1	2421 2	N	20			208
								22 9					
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4619	2	3 9	N	3			211
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			211
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	38	1	4058 2	N	-0-			211
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-			211
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			211
08	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	2495	2		N	-0-			211
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			211
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-			211
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			211
*12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			211
TOTAL GAS PROD:		45,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958							
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	616 2	7 9	N	159
02	DLQ G-10	9506	-0-	9506	10129	1214 1	8289 2	N	161
03	13497	2449	-0-	-11048	-0-	2393 2	56 9	N	206
04	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2351 2	18 9	N	61
05	2790	2482	-0-	-308	-0-	23 1	2452 2	N	60
06	2700	2661	-0-	-39	-0-	2653 2	8 9	N	61
07	2790	2201	-0-	-589	-0-	2194 2	7 9	N	58
08	13448	8119	-0-	-5329	-0-	8083 2	36 9	N	85
09	10660	6680	-0-	-3980	-0-	6656 2	24 9	N	101
10	14097	6192	-0-	-7905	-0-	6172 2	20 9	N	113
11	7716	5208	-0-	-2508	-0-	5187 2	21 9	N	132
12	2790	5217	-0-	2427	2427	5197 2	20 9	N	150
TOTAL GAS PROD:		53,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		205			

CREEK RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 291694		COMPL. DATE 01/18/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 10732	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	5700	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	-0-
10	5890	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	-0-
11	5700	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	-0-
12	5890	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963		TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29 1	75 3	N	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26 1	55 3	N	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	N	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



DENISON (CANYON)		//CONT.// 24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
NOBLES		WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY KISER		24253 666 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #:		1 A		RRCID -> 018848		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9365 PERF. 8126 - 8532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	312	-0-	-2788	714	87	1	225	3	N	-0-					-0-
02	1316 N	244	-0-	-1072	-0-	79	1	165	3	N	-0-					-0-
03	1457 X	721	-0-	-736	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
04	1410 X	568	-0-	-842	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1457 X	816	-0-	-641	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713 X	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NOBLES		WELL #:		1 T		RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963		TOTAL DEPTH		8641 PERF. N/A				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALLIANT, ROY		WELL #:		126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8501 PERF. 8321 - 8408				
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-					-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NICKS, GERALD		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 8284 - 8364							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-				-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8384 - 8787				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-				-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-				-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8404 - 8878				
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	N	-0-				-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-				-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENISON (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY KISER		//CONT.// //CONT.//	24253 666 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608														
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	120	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	3	N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KISER		WELL #:	2	RRCID ->	141193	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8346	-	8733	
-----														
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	4			N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOBLES		WELL #:	2	RRCID ->	144092	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8460	-	9048	
-----														
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	-0-	-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640 - 9168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	N	-0-		-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3	N	-0-		-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1	634 3	N	-0-		-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3		N	-0-		-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406 - 8925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	76 1	195 3	N	-0-		-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	68 1	143 3	N	-0-		-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76 1	549 3	N	-0-		-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-			-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422 - 9155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3	N	-0-		-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3	N	-0-		-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-		-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8487 - 8978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	-0-	-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8316 - 8854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	-0-	-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7914 - 9133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	620 N	208	-0-	-412	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8184 - 8570						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8432 - 8880						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8459 - 8741						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,474				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DENISON (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY NICKS, GERALD		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8224 - 8909			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-	-0-	
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8519 - 8809			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	120	3	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	3	N	-0-	-0-	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-	-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-	
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8338 - 8891			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	-0-	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	4			N	-0-	-0-	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-	-0-	
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NICKS, GERALD		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578				
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744				
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	-0-	-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENISON (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY NOBLES		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953														
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920					
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	4			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOC BUDDY (ELLENBURGER)		25079 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG ENERGY, LLC		697115										
VAUGHAN 83		WELL #: 2		RRCID -> 170695		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	27	-0-	27	62	27 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	90	28 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	21	-0-	21	111	21 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED STAG OPERATING, LLC		697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VAUGHAN 83		WELL #: 1		RRCID -> 171874		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DONHAM (GRAYBURG) BEAN & BEAN INC. BEAN, JOE "47"		25304 250 059966		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	4	RRCID -> 103449	COMPL. DATE 10/29/1982	TOTAL DEPTH 1552	PERF. 1248	-	1264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,505				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC BEAN, JOE		458821		WELL #:	1	RRCID -> 040277	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 1334	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 040278	COMPL. DATE 10/13/1966	TOTAL DEPTH 1360	PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
O'RYAN OIL AND GAS 617042  
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BEAN & BEAN INC. 059966  
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE R (SOMA)		25710 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.		157689										
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 41		RRCID -> 158700		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOVE CREEK (CANYON -B-)		25930 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WINTERBOTHAM "B"		WELL #: 2		RRCID -> 276136		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 037812		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A				
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #: 3										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2	Y	-0-			36
02	280 #	243	-0-	-37	-0-	243	2	Y	-0-			36
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2	Y	-0-			36
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2	Y	-0-			36
05	310 #	197	-0-	-113	-0-	197	2	Y	-0-			36
06	300 #	170	-0-	-130	-0-	170	2	Y	-0-			36
07	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2	Y	-0-			36
08	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	2	Y	-0-			36
09	240 #	110	-0-	-130	-0-	70	2	40 9 Y	36			-0-
10	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						



DOVE CREEK (CANYON -B-)		//CONT.//		25930 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	282038	COMPL. DATE	11/25/1968	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6281 - 6338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			-0-
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIANA OIL & GAS		779259										
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		3	RRCID ->	078274	COMPL. DATE	07/29/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6240 - 6351
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/20/2021												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOVE CREEK (CANYON -C-)		25930 284		ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		1	RRCID ->	091782	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5739 - 6339
01	1178 #	453	-0-	-725	-0-	453 3		N	-0-			11
02	1064 #	287	-0-	-777	-0-	287 3		N	-0-			11
03	1178 #	785	-0-	-393	-0-	785 3		N	-0-			11
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			11
05	744 #	235	-0-	-509	-0-	235 3		N	-0-			11
06	750 #	270	-0-	-480	-0-	270 3		N	-0-			11
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			11
08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			11
09	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			11
10	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			11
11	1110 #	764	-0-	-346	-0-	764 3		N	-0-			11
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			8,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//	25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//	029272									
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:	3	RRCID ->	107569	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6189 - 6228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 #	189	-0-	-152	-0-		189	3			65
02		308 #	115	-0-	-193	-0-		115	3			65
03		341 #	176	-0-	-165	-0-		176	3			65
04		480 #	402	-0-	-78	-0-		402	3			65
05		279 #	236	-0-	-43	-0-		236	3			65
06		263 R	263	-0-	-0-	-0-		263	3			65
07		403 #	235	-0-	-168	-0-		235	3			65
08		403 #	57	-0-	-346	-0-		57	3			65
09		459 R	459	-0-	-0-	-0-		459	3			65
10		442 R	442	-0-	-0-	-0-		442	3			65
11		423 R	423	-0-	-0-	-0-		413	3	10 9		74
12		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					NO RPT	74
TOTAL GAS PROD:			2,997					TOTAL CONDENSATE PROD:			9	

TWEEDY		WELL #:	8	RRCID ->	114957	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6075 - 6109	
01		558 #	273	-0-	-285	-0-		273	3			18
02		560 #	187	-0-	-373	-0-		187	3			18
03		620 #	417	-0-	-203	-0-		417	3			18
04		600 #	529	-0-	-71	-0-		529	3			18
05		462 R	462	-0-	-0-	-0-		462	3			18
06		390 #	358	-0-	-32	-0-		358	3			18
07		558 #	420	-0-	-138	-0-		420	3			18
08		558 #	454	-0-	-104	-0-		454	3			18
09		540 #	409	-0-	-131	-0-		409	3			18
10		465 #	457	-0-	-8	-0-		457	3			18
11		517 R	517	-0-	-0-	-0-		517	3			18
12		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			4,483					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TWEEDY		WELL #:	7	RRCID ->	147200	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5553 - 6268	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)															
//CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN															
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272															
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3		Y	-0-			36	
02		84 #	37	-0-	-47	-0-	37	3		Y	-0-			36	
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			36	
04		180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3		Y	-0-			36	
05		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3		Y	-0-			36	
06		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			36	
07		155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		Y	-0-			36	
08		155 #	42	-0-	-113	-0-	42	3		Y	-0-			36	
09		150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3		Y	-0-			36	
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			36	
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	67	3	6	9	Y	5		41	
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			41	
TOTAL GAS PROD:			829						TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

TWEEDY "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064															
01		651 #	349	-0-	-302	-0-	349	3		Y	-0-			24	
02		616 #	139	-0-	-477	-0-	139	3		Y	-0-			24	
03		682 #	519	-0-	-163	-0-	519	3		Y	-0-			24	
04		660 #	521	-0-	-139	-0-	521	3		Y	-0-			24	
05		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			24	
06		510 #	488	-0-	-22	-0-	488	3		Y	-0-			24	
07		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			24	
08		558 #	547	-0-	-11	-0-	547	3		Y	-0-			24	
09		540 #	513	-0-	-27	-0-	513	3		Y	-0-			24	
10		558 #	538	-0-	-20	-0-	538	3		Y	-0-			24	
11		540 #	533	-0-	-7	-0-	533	3		Y	-0-			24	
12		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			24	
TOTAL GAS PROD:			5,257						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TWEEDY "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160															
01		124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3		Y	-0-			5	
02		112 #	27	-0-	-85	-0-	27	3		Y	-0-			5	
03		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3		Y	-0-			5	
04		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3		Y	-0-			5	
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			5	
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			5	
07		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			5	
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			5	
09		90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3		Y	-0-			5	
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			5	
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-			5	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:			579						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272										
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3		Y	-0-		47
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3		Y	-0-		47
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		47
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-		47
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		47
06	180 #	47	-0-	-133	-0-	47	3		Y	-0-		47
07	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3		Y	-0-		47
08	186 #	55	-0-	-131	-0-	55	3		Y	-0-		47
09	150 #	45	-0-	-105	-0-	45	3		Y	-0-		47
10	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3		Y	-0-		47
11	90 #	8	-0-	-82	-0-	1	3	7 9	Y	6		53
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

TWEEDY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 151731		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102				
01	1488 #	702	-0-	-786	-0-	702	3		Y	-0-		31
02	1344 #	510	-0-	-834	-0-	510	3		Y	-0-		31
03	1364 #	1251	-0-	-113	-0-	1251	3		Y	-0-		31
04	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		Y	-0-		31
05	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		Y	-0-		31
06	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-		31
07	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		Y	-0-		31
08	1488 #	1434	-0-	-54	-0-	1434	3		Y	-0-		31
09	1440 #	1338	-0-	-102	-0-	1338	3		Y	-0-		31
10	1488 #	1447	-0-	-41	-0-	1447	3		Y	-0-		31
11	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-		31
12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:		13,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TWEEDY		WELL #: 2		RRCID -> 209096		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254				
01	310 #	4	-0-	-306	-0-	4	3		Y	-0-		25
02	280 #	4	-0-	-276	-0-	4	3		Y	-0-		25
03	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3		Y	-0-		25
04	150 #	27	-0-	-123	-0-	27	3		Y	-0-		25
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		25
06	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3		Y	-0-		25
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		Y	-0-		25
08	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-		25
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-		25
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-		25
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		25
12	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757  
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879  
 WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OXY USA INC. 630591  
 JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WINTERBOTHAM "780"				WELL #:	1	RRCID ->	137804	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6391 - 6402
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
01		992 #	828	-0-	-164	-0-	828	3	Y	-0-			26
02		784 #	751	-0-	-33	-0-	751	3	Y	-0-			26
03		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	Y	-0-			26
04		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3	Y	-0-			26
05		895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3	Y	-0-			26
06		1020 #	828	-0-	-192	-0-	828	3	Y	-0-			26
07		1054 #	967	-0-	-87	-0-	967	3	Y	-0-			26
08		1054 #	693	-0-	-361	-0-	693	3	Y	-0-			26
09		990 #	584	-0-	-406	-0-	584	3	Y	-0-			26
10		961 #	609	-0-	-352	-0-	609	3	Y	-0-			26
11		930 #	556	-0-	-374	-0-	556	3	Y	-0-			26
12		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		8,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINTERBOTHAM "779"				WELL #:	1	RRCID ->	141053	COMPL. DATE	03/22/1992	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5634 - 6349
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572		RRCID ->	120786	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6116 - 6168
THORP				WELL #:	1								
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2020

WINTERBOTHAM				WELL #:	1	RRCID ->	131579	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6091 - 6141
01		279 #	274	-0-	-5	-0-	253	2	21	9	N	19	51
02		252 #	158	-0-	-94	-0-	148	2	10	9	N	9	60
03		307 R	307	-0-	-0-	-0-	286	2	21	9	N	19	79
04		280 R	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	N	21	100
05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	267	2	22	9	N	20	120
06		300 #	278	-0-	-22	-0-	255	2	23	9	N	21	141
07		310 #	269	-0-	-41	-0-	245	2	24	9	N	22	163
08		310 #	288	-0-	-22	-0-	265	2	23	9	N	21	184
09		270 #	255	-0-	-15	-0-	240	2	15	9	N	14	196
10		279 #	214	-0-	-65	-0-	208	2	6	9	N	5	201
11		275 R	275	-0-	-0-	-0-	258	2	17	9	N	15	34
12		279 #	259	-0-	-20	-0-	240	2	19	9	N	17	51
TOTAL GAS PROD:		3,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		884572								
THORP		WELL #:		3	RRCID ->	165267	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6113 - 6160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 #	457	-0-	-163	-0-	457 2	Y	-0-			-0-
02		560 #	299	-0-	-261	-0-	299 2	Y	-0-			-0-
03		496 #	467	-0-	-29	-0-	467 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	439 2	Y	-0-			-0-
05		889 R	450	-0-	-439	-0-	450 2	Y	-0-			-0-
06		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2	Y	-0-			-0-
07		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-			-0-
08		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-			-0-
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2	Y	-0-			-0-
10		620 #	619	-0-	-1	-0-	619 2	Y	-0-			-0-
11		600 #	595	-0-	-5	-0-	595 2	Y	-0-			-0-
12		620 #	608	-0-	-12	-0-	608 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
ARCH OIL & GAS, LLC				029272								
WINTERBOTHAM		WELL #:		6	RRCID ->	112310	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5873 - 6587
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
WINTERBOTHAM "E"												
		WELL #:		2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 OXY USA INC. 630591  
 WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259  
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259  
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

-----

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

-----

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259											
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		5	RRCID ->	250711	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6436 - 6607			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
DUFF, ALICE '1193'		WELL #:		1	RRCID ->	093355	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6485 - 6518		
01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-		
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-		
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-		
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-		-0-		
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-		-0-		
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-		-0-		
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-		-0-		
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-		-0-		
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-		-0-		
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-		
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-		
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,725		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578										
DUFF, A. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083184	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6504 - 6537		
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	7	18	1	32	
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			32	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			39	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			45	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	18	1	35	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			44	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	18	1	27	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			36	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			43	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			48	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			55	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				66						

-----

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	13					64
02		252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		35	1		64
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					64
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					78
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					90
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16		36	1		70
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					87
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		36	1		54
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					71
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					85
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					95
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 132

-----

DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					152
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272  
 TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

01		403 #	193	-0-	-210	-0-	193	3			Y	-0-					27
02		392 #	133	-0-	-259	-0-	133	3			Y	-0-					27
03		434 #	280	-0-	-154	-0-	280	3			Y	-0-					27
04		420 #	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					27
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					27
06		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					27
07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					27
08		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					27
09		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					27
10		403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					27
11		420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					27
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION					
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272								
TWEEDY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	114958	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5452 - 5794
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINTERBOTHAM		WELL #:		5	RRCID ->	138238	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5737 - 5852
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		167
02	532 #	136	-0-	-396	-0-	136	3		Y	-0-		167
03	589 #	77	-0-	-512	-0-	55	3	22	9	Y	20	187
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		187
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-		187
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-		187
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-		187
08	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-		187
09	360 #	174	-0-	-186	-0-	174	3		Y	-0-		187
10	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3		Y	-0-		187
11	360 #	295	-0-	-65	-0-	295	3		Y	-0-		187
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		187
TOTAL GAS PROD:		3,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

TWEEDY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151223	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5560 - 5800
01	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3		Y	-0-		4
02	112 #	33	-0-	-79	-0-	33	3		Y	-0-		4
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		4
04	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3		Y	-0-		4
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-		4
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	3		Y	-0-		4
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-		4
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-		4
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		4
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		4
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-		4
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		694				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272												
TWEEDY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3		Y	-0-			1
04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			1
05		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			1
06		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			1
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
08		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			1
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
12		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 4		RRCID -> 225735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 5820 - 6038		
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			233
02	280 #	186	-0-	-94	-0-	158	3	28	9	N	25			258
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	531	3	30	9	N	27	172	1	113
04	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			113
05	726 R	726	-0-	-0-	-0-	612	3	114	9	N	104	147	1	70
06	445 R	445	-0-	-0-	-0-	430	3	15	9	N	14			84
07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	626	3	94	9	N	85			169
08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			169
09	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			169
10	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1028	3	85	9	N	77	162	1	84
11	852 R	852	-0-	-0-	-0-	785	3	67	9	N	61			145
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		7,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		393								

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757  
 WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-	
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	263	-0-	263	263	263	2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	160	-0-	160	423	160	2		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	145	-0-	145	568	145	2		Y	-0-			-0-	
06		790 R	222	-0-	-568	-0-	222	2		Y	-0-			-0-	
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-	
08		155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2		Y	-0-			-0-	
09		150 #	62	-0-	-88	-0-	62	2		Y	-0-			-0-	
10		155 #	94	-0-	-61	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-	
12		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,816											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OXY USA INC. 630591  
 WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-	
02		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-	
03		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-	
04		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-	
05		876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-	
06		733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-	
07		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-	
08		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-	
09		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-	
10		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-	
11		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-	
12		310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,892											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 -	5838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		672 R	125	-0-	-547	-0-	125 2	Y	-0-			-0-	
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-			-0-	
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-			-0-	
04		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-			-0-	
05		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-			-0-	
06		240 #	174	-0-	-66	-0-	174 2	Y	-0-			-0-	
07		248 #	183	-0-	-65	-0-	183 2	Y	-0-			-0-	
08		248 #	176	-0-	-72	-0-	176 2	Y	-0-			-0-	
09		T. A.	180	-0-	180	-0-	180 2	Y	-0-			-0-	
10		T. A.	203	-0-	203	-0-	383 2	Y	-0-			-0-	
11		T. A.	219	-0-	219	-0-	602 2	Y	-0-			-0-	
*12		821 R	219	-0-	-602	-0-	219 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572											
TWEEDY		WELL #:		3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5305 -	5806
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
2821 #	2184 #	2976 #	2880 #	2573 #	2520 #	2604 #	2604 #	2520 #	2517 R	2395 R	2573 #		
2587	1816	2599	2530	2501	2366	2344	2143	2489	2517	2395	2474		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-234	-368	-377	-350	-72	-154	-260	-461	-31	-0-	-0-	-99		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
2587 2	1816 2	2599 2	2530 2	2501 2	2366 2	2344 2	2143 2	2489 2	2517 2	2395 2	2474 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52		
TOTAL GAS PROD:		28,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORP		WELL #:		2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 -	5458
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
2060 R	1484 #	2077 #	2010 #	2077 #	1980 #	1864 R	1822 R	1801 R	1985 R	1995 R	2034 R		
2060	1278	1581	1280	1116	1424	1864	1822	1801	1985	1995	2034		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-206	-496	-730	-961	-556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
2060 2	1278 2	1581 2	1280 2	1116 2	1424 2	1864 2	1822 2	1801 2	1985 2	1995 2	2034 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156		
TOTAL GAS PROD:		20,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)		25934 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
HULEN OPERATING COMPANY		412402											
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3715		RRCID -> 280078		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	426	3		Y	-0-			-0-
03		631 N	205	-0-	-426	-0-	3		Y	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	152	-0-	-58	-0-	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	142	-0-	-75	-0-	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	62	-0-	-93	-0-	3		Y	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY		412402											
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3617		RRCID -> 111485		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	152	-0-	152	424	3		Y	-0-			-0-
03		628 N	204	-0-	-424	-0-	3		Y	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
09		120 N	29	-0-	-91	-0-	3		Y	-0-			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	3		Y	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1197A		RRCID -> 149163		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2019



OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402										
WILLIAMS, PEARL-A-		WELL #:		1	RRCID -> 185335	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6446	- 6556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3602	RRCID -> 193873	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 6661	PERF. 6458	- 6500					
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	3	Y	-0-		-0-				
02	DLQ G-10	151	-0-	151	422	3	Y	-0-		-0-				
03	623 N	201	-0-	-422	-0-	3	Y	-0-		-0-				
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	3	Y	-0-		-0-				
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	3	Y	-0-		-0-				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	Y	-0-		-0-				
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3703	RRCID -> 280013	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6496	- 6538					
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	Y	-0-		-0-				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402									
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3713	RRCID ->	280014	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6498 - 6581		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3704	RRCID ->	280016	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6445 - 6486		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3814	RRCID ->	280017	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6456 - 6499		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WINTERBOTHAM 26				WELL #:	2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6337 - 6365
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOVE SPRING (CANYON)				25948 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY				412402									
WINTERBOTHAM -B-				WELL #:	1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6588 - 6606
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	87	44 3		Y	-0-				-0-
03	132 N	45	-0-	-87	-0-	45 3		Y	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOVE SPRING, W. (CANYON)				25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WILLIAMS, PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	N/A
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-				31
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	155 3		N	-0-				31
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-				31
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3		N	-0-				31
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-				31
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-				31
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-				31
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-				31
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-				31
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-				31
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-				31
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				31
TOTAL GAS PROD:		2,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDLEY (DEVONIAN)		26318 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
PARKER "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	209328	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9755 - 13644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-		-0-	
02		588 N	552	-0-	-36	-0-	552 3		N	-0-		-0-	
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-	
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-	
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-	
06		750 N	678	-0-	-72	-0-	678 3		N	-0-		-0-	
07		775 N	711	-0-	-64	-0-	711 3		N	-0-		-0-	
08		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3		N	-0-		-0-	
09		690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3		N	-0-		-0-	
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-	
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-	
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED STAG OPERATING, LLC		697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
COX -C		WELL #:		1A	RRCID ->	099747	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8771 - 8909
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-		-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
*12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES, LLC		044385										
PERNER, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	091939	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9225 - 9596
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		2
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		2
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		2
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		2
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		2
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		2
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		2
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		2
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		2
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		2
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.// 044385											
PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709					
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	833	-0-	-345	-0-	833	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	676	2		N	-0-			-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	604	-0-	-536	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.//		044385							
PERNER, P. C.		WELL #:		3	RRCID ->	098163	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9383 - 9995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-		-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER, P. C.		WELL #:		4	RRCID ->	101411	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 9292 - 9619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-		-0-
04		690 N	614	-0-	-76	-0-	614 2	N	-0-		-0-
05		775 N	534	-0-	-241	-0-	534 2	N	-0-		-0-
06		780 N	434	-0-	-346	-0-	434 2	N	-0-		-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
11		750 N	387	-0-	-363	-0-	387 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER RANCH		WELL #:		3302	RRCID ->	170242	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 8820 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-		-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.// 044385											
PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONFIRE OPERATING LLC		082443											
COX, L. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098473		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) BONFIRE OPERATING LLC COX, L. B. JR.		//CONT.// //CONT.//	26319 500 082443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	1071	-0-	-133	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-			-0-
08	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	3			N	-0-			-0-
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-			-0-
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, VERNON B. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	102026	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9036	-	9246	
01	2511 X	1808	-0-	-703	-0-	1808	3			N	-0-		-0-	
02	2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2231	3			N	-0-		-0-	
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-		-0-	
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-		-0-	
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-		-0-	
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-		-0-	
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-		-0-	
08	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-		-0-	
09	2430 N	2303	-0-	-127	-0-	2303	3			N	-0-		-0-	
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-		-0-	
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-		-0-	
12	2387 N	2186	-0-	-201	-0-	2186	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, L. B. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	102226	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8992	-	9204	
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-		-0-	
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	1275	3			N	-0-		-0-	
03	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-		-0-	
04	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3			N	-0-		-0-	
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-		-0-	
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-		-0-	
07	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-		-0-	
08	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-		-0-	
09	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1335	3			N	-0-		-0-	
10	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-		-0-	
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-		-0-	
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443										
COX, VERNON B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 103468		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 8986 - 9175		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1155	-0-	-315	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	1024	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 105274		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8918 - 9150		
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	3	N	-0-			-0-
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3	N	-0-			-0-
04	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
08	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	3	N	-0-			-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3	N	-0-			-0-
10	837 N	627	-0-	-210	-0-	627	3	N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 206220		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9530 - 13087		
DUDLEY "A"		WELL #: 1H										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726  
 PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

01		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06		540 N	468	-0-	-72	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11		480 N	328	-0-	-152	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12		465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	-0-		5
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	28	1	1381	2	N	-0-		5
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	-0-		5
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	-0-		5
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	N	-0-		5
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	-0-		5
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-		5
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	2	N	-0-		5
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	-0-		5
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	2	N	-0-		5
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-		5
*12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	2	N	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 18,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
SMITH "200"		WELL #:		1	RRCID ->	227558	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8652 - 8808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	63 2		N	-0-		23
02		56 N	54	-0-	-2	54 2		N	-0-		23
03		62 N	58	-0-	-4	58 2		N	-0-		23
04		60 N	47	-0-	-13	47 2		N	-0-		23
05		62 N	46	-0-	-16	46 2		N	-0-		23
06		60 N	55	-0-	-5	55 2		N	-0-		23
07		62 N	51	-0-	-11	51 2		N	-0-		23
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		23
09		60 N	47	-0-	-13	47 2		N	-0-		23
10		62 N	33	-0-	-29	33 2		N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			454	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP)				26319 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC				044385							
PERNER, P. C.		WELL #:		2X	RRCID ->	191448	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6472 - 9798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	373 2		N	-0-		88
02		369 N	369	-0-	-0-	369 2		N	-0-		88
03		497 N	497	-0-	-0-	497 2		N	-0-		88
04		360 N	324	-0-	-36	324 2		N	-0-		88
05		403 N	282	-0-	-121	282 2		N	-0-		88
06		480 N	229	-0-	-251	229 2		N	-0-		88
07		349 N	349	-0-	-0-	349 2		N	-0-		88
08		411 N	411	-0-	-0-	411 2		N	-0-		88
09		240 N	231	-0-	-9	231 2		N	-0-		88
10		224 N	224	-0-	-0-	224 2		N	-0-		88
11		390 N	205	-0-	-185	205 2		N	-0-		88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:			3,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EDEN, WEST (GOEN)				27549 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
KRIEG		WELL #:		2	RRCID ->	206669	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3779	PERF. 3531 - 3541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELA SUGG (WOLFCAMP)		28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #: 2 L		RRCID -> 074193		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION					
ROCKER B-3		WELL #: 1		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKER B-3		WELL #: 2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732										
SUGG, ELA C. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	067183	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7998	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			86
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	17	3	2	9	N	2		88
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			88
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			88
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			88
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			88
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			88
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-	88	7	-0-
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 -	8028		
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-	198		
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	680	3		Y	-0-	198		
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-	198		
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-	198		
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-	198		
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-	198		
07		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		Y	-0-	198		
08		744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3		Y	-0-	105	7	93
09		720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3		Y	-0-			93
10		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3		Y	-0-			93
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			93
12		713 N	141	-0-	-572	-0-	139	3	2	9	Y	2		95
TOTAL GAS PROD:			8,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7848 -	8043		
01		2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2334	3	12	9	N	11	192	
02		2156 N	1684	-0-	-472	-0-	1677	3	7	9	N	6	198	
03		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2667	3	12	9	N	11	209	
04		2280 N	1213	-0-	-1067	-0-	1206	3	7	9	N	6	215	
05		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	3	14	9	N	13	45	
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2442	3	10	9	N	9	54	
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	3	8	9	N	7	61	
08		2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2247	3	20	9	N	18	79	
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	3	6	9	N	5	84	
10		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2231	3	6	9	N	5	89	
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2351	3	11	9	N	10	99	
12		2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2342	3	8	9	N	7	106	
TOTAL GAS PROD:			27,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732									
SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIANA OIL & GAS		779259		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
SUGG		WELL #: 1		RRCID -> 069281		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGG		WELL #: 2		RRCID -> 070885		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		864047		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 7		RRCID -> 070250		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/06/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047									
SUGG A		WELL #:		6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7856 - 7888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019													
TOTAL GAS PROD:					-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

TRILOGY OPERATING, INC.		869713		WELL #:		1	RRCID ->	276134	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8076 - 8404
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-				33
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-				33
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-				33
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-				33
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				33
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-				33
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-				33
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-				33
09	360 N	219	-0-	-141	-0-	219	3		N	-0-				33
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-				33
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-				33
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:					3,270		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		870372		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	N/A
01	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	3		N	-0-				169
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-				169
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-				169
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-				169
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1 9	N	1				170
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1 9	N	1				171
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	600	3	1 9	N	1	136	1		36
08	651 N	372	-0-	-279	-0-	361	3	11 9	N	10				46
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11 9	N	10				56
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11 9	N	10				66
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11 9	N	10				76
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	657	3	17 9	N	15				91
TOTAL GAS PROD:					7,341		TOTAL CONDENSATE PROD:					58		

COX "44"		870372		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	563	3	1 9	N	1				129
02	616 N	472	-0-	-144	-0-	471	3	1 9	N	1				130
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14 9	N	13				143
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12 9	N	11				154
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	694	3	113 9	N	103				257
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11 9	N	10	129	1		138
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6 9	N	5				143
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6 9	N	5				148
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6 9	N	5				153
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3 9	N	3				156
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4 9	N	4				160
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	635	3	11 9	N	10				170
TOTAL GAS PROD:					8,002		TOTAL CONDENSATE PROD:					171		



OIL AND GAS DIVISION

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC		//CONT.//		870372								
SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7498 - 7917
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7709 - 7963
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELDORADO (CANYON)		28278 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306										
BLAYLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	041071	COMPL. DATE	12/26/1966	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 037114	COMPL. DATE 08/23/1965	TOTAL DEPTH 7209	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		1	RRCID -> 037383	COMPL. DATE 09/25/1965	TOTAL DEPTH 6925	PERF. N/A						
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		37				
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		37				
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		37				
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	Y	-0-		37				
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	Y	-0-		37				
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	Y	-0-		37				
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		37				
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		37				
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		37				
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	Y	-0-		37				
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		37				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37				
TOTAL GAS PROD:		1,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		2	RRCID -> 037677	COMPL. DATE 11/10/1965	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A						
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		18				
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		18				
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		18				
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		18				
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 3	Y	-0-		18				
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107 3	Y	-0-		18				
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	Y	-0-		18				
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-		18				
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	Y	-0-		18				
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-		18				
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		18				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18				
TOTAL GAS PROD:		2,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
ROBINSON, T.P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6310 - 6855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-			106
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-			106
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-			106
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3	Y	-0-			106
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	Y	-0-			106
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	Y	-0-			106
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			106
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-			106
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-			106
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-			106
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	Y	-0-			106
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		2,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6237 - 6812		
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 3	1 9	Y	1		57
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595 3	1 9	Y	1		58
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1		59
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	801 3	1 9	Y	1		60
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	877 3	1 9	Y	1		61
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 3	1 9	Y	1		62
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	690 3	1 9	Y	1		63
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		63
09		750 N	261	-0-	-489	-0-	261 3		Y	-0-		63
10		682 N	489	-0-	-193	-0-	489 3		Y	-0-		63
11		600 N	373	-0-	-227	-0-	373 3		Y	-0-		63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		6,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6811		
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-		27
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 3	1 9	Y	1		28
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 3	1 9	Y	1		29
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-		29
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622 3	1 9	Y	1		30
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 3	1 9	Y	1		31
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 3	1 9	Y	1		32
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		Y	-0-		32
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544 3	35 9	Y	32	64 1	-0-
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1500 3	2 9	Y	2		2
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376 3	1 9	Y	1		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		14,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136285	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6098 -	6750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			51
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			51
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			51
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			51
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			51
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			51
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			51
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			51
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			51
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			51
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		9,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		5	RRCID ->	151937	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6196 -	6883
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1 9	Y	1		59
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1 9	Y	1		60
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1 9	Y	1		61
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		61
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		61
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		Y	-0-		61
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-		61
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		61
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		Y	-0-		61
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-		61
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		Y	-0-		61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		6	RRCID ->	151945	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6121 -	6775
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1 9	Y	1		28
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-		28
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1 9	Y	1		29
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1 9	Y	1		30
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-		30
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1 9	Y	1		31
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		31
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		31
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	136	3	25 9	Y	23	54 1	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	169	3	1 9	Y	1		1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2 9	Y	2		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		2,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
MCWHORTER, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	162650	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	203 3	1 9	Y	1			27
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	Y	1			28
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-			28
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	Y	1			29
05		310 N	215	-0-	-95	-0-	214 3	1 9	Y	1			30
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			30
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	Y	1			31
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 3	1 9	Y	1			32
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	331 3	35 9	Y	32	64 1		-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	Y	1			1
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 3	1 9	Y	1			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

MCWHORTER, V. M.		WELL #:		8	RRCID ->	163078	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6324 - 6858	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 3	2 9	Y	2			103
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1			104
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	Y	1			105
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1			106
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	Y	1			107
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	Y	1			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			110
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		1	RRCID ->	091109	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6359 - 6439	
JACKSON		WELL #:		1									
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-			19
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			19
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			19
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER														
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140														
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
08		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,285		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
08		1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
09		1050 N	937	-0-	-113	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2		Y	-0-			-0-
11		870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
02		924 N	675	-0-	-249	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	937	-0-	-113	-0-	937	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2		N	-0-			-0-
11		870 N	838	-0-	-32	-0-	838	2		N	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.				630591										
WHITTEN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 030762	COMPL. DATE 03/27/1963	TOTAL DEPTH 7210	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031191	COMPL. DATE 08/15/1963	TOTAL DEPTH 6809	PERF. N/A						
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			2
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			2
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-			2
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				N	-0-	2 1		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2				N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST				WELL #: 1	RRCID -> 035191	COMPL. DATE 01/16/1965	TOTAL DEPTH 6964	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			11	
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			11	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			11	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			11	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			11	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			11	
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			11	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			11	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12 9	N	11			-0-	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,067											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-	
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-	
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			-0-	
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-	
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			840											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			36	
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			36	
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			36	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			36	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			36	
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			36	
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			37	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			37	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	123	2	41 9	N	37			-0-	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,416											TOTAL CONDENSATE PROD:	37



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A								
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					40
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					40
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					40
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					41
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	86	2	45	9	N	41					-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183								
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					50
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					50
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					50
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					50
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					50
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		1,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			37
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2		N	-0-			37
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			37
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			37
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			37
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			37
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			37
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			37
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	101	2	41 9	N	37			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		997		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468								
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					15
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-					15
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-					15
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					15
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					15
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15				-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		514				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
KEENEY-NEILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136455	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6288 - 6432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		238 N	238	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02		196 N	189	-0-	-7	189 2		N	-0-		-0-
03		279 N	221	-0-	-58	221 2		N	-0-		-0-
04		240 N	215	-0-	-25	215 2		N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
08		217 N	206	-0-	-11	206 2		N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
*12		240 N	240	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUEDECKE		WELL #:		2	RRCID ->	143250	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6264 - 6920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

WEST UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144085	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6444 - 6954
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		Y	-0-		95
02	DLQ G-10	509	-0-	509	509	508 2	1 9	Y	1		96
03	DLQ G-10	491	-0-	491	1000	491 2		Y	-0-		96
04	DLQ G-10	473	-0-	473	1473	473 2		Y	-0-		96
05	DLQ G-10	521	-0-	521	1994	518 2	3 9	Y	3		99
06	2494 N	500	-0-	-1994	-0-	498 2	2 9	Y	2		101
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507 2	13 9	Y	12		113
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	471 2	10 9	Y	9		122
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	443 2	6 9	Y	5		127
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	451 2	9 9	Y	8		135
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478 2	9 9	Y	8		143
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	396 2	6 9	Y	5		148
TOTAL GAS PROD:		5,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451								
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	65	2	59	9	Y	54					54
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					54
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					54
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		958				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-			61
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2	N	-0-			61
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			61
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-			61
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2	N	-0-			61
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			61
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			61
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			61
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2	N	-0-			61
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-			61
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-			61
12	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		1,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369					
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6306 - 6330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	947	-0-	947	1269	947	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2445	1176	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3967	1522	2		Y	-0-		-0-
06	2900 N	378	-0-	-2522	1445	378	2		Y	-0-		-0-
07	1542 N	97	-0-	-1445	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2		Y	-0-		-0-
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339				
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		96
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		Y	-0-		96
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		96
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		Y	-0-		96
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-		96
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		Y	-0-		96
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-		96
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-		96
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	124	2	106 9	Y	96		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		Y	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		1,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402				
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2		N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2		N	-0-		-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-		-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	11699	-0-	8699	8699	11699	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	167	-0-	-2933	5766	167	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	183	-0-	-2817	2949	183	2	Y	-0-			-0-
07	3136 X	187	-0-	-2949	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
08	217 X	174	-0-	-43	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
09	210 X	185	-0-	-25	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
10	186 X	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
11	180 X	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
12	186 X	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178				
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2	N	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-	-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-	-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-	-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-	-0-
11	450 N	304	-0-	-146	-0-	304 2		Y	-0-	-0-
12	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474		
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-	-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-	-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-	-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-	-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		Y	-0-	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	305	-0-	-408	-0-	305 2		Y	-0-	-0-
11	690 N	173	-0-	-517	-0-	173 2		Y	-0-	-0-
12	713 N	194	-0-	-519	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-			-0-
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				118
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				118
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-				118
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				118
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-				118
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-				118
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-				118
08	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-				118
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-				118
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-				118
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-				118
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-				118
TOTAL GAS PROD:		7,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404							
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413								
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-							-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-							-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-							-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-							-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-							-0-
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2	N	-0-							-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-							-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2	N	-0-							-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2	N	-0-							-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2	N	-0-							-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-							-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		6,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370								
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-							-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-							-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-							-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-							-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-							-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-							-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-							-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-							-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-							-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-							-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-							-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		9,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WEST "78" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220603	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6309 -	6414	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			114
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-			114
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			114
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			114
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			114
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26			140
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20	130	1	30
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			30
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	N	2			32
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-			32
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-			32
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		5,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

JACKSON		WELL #:		14	RRCID ->	220991	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6328 -	6434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	220998	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6352 -	6466	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-	
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-		-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-	
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-		-0-	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-		-0-	
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-		-0-	
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-		-0-	
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-		-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-		-0-	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-		140	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-		140	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-		140	
TOTAL GAS PROD:		3,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
03	682 N	294	-0-	-388	-0-	294 2		N	-0-			-0-
04	600 N	449	-0-	-151	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2		N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	2	7 9	N	6		52
02	1820 N	1633	-0-	-187	-0-	1626	2	7 9	N	6		58
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11 9	N	10		68
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9 9	N	8		76
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1 9	N	1		77
06	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2		N	-0-		77
07	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	2024	2	6 9	N	5		82
08	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1972	2	6 9	N	5		87
09	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1910	2	3 9	N	3		90
10	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1956	2	3 9	N	3		93
11	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1897	2	4 9	N	4		97
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1957	2	9 9	N	8		105
TOTAL GAS PROD:		23,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215				
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420				
KEENEY 80		WELL #: 1										
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
07	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/19/2021 - WELL PLUGGED 7/19/2021		
TOTAL GAS PROD:		750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485				
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3		N	-0-		-0-
02	308 N	156	-0-	-152	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	3		N	-0-		-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	677	3	26 9	N	24		24
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3 9	N	3		27
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438	3	8 9	N	7		34
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10 9	N	9		43
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9 9	N	8		51
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8 9	N	7		58
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	783	3	9 9	N	8		66
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4 9	N	4		70
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	426	3	3 9	N	3		73
TOTAL GAS PROD:		6,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	316	3	10 9	N	9		185
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	282	3	3 9	N	3		188
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	308	3	24 9	N	22	177 1	33
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-		33
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-		33
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-		33
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-		33
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3		N	-0-		33
09	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	3		N	-0-		33
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		33
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		33
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		2,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
04	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3		N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
06	810 N	720	-0-	-90	-0-	720	3	N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-			-0-
08	775 N	559	-0-	-216	-0-	559	3	N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	3	N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO (CANYON) TXP, INCORPORATED JONES, T. K., UNIT T G		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	60	2	12	9	N	11	2	8			90
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					90
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					90
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	712	2	21	9	N	19					109
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1023	2	47	9	N	43					152
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	626	2	28	9	N	25					177
07	589 N	240	-0-	-349	-0-	227	2	13	9	N	12					189
08	589 N	153	-0-	-436	-0-	139	2	14	9	N	13					202
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					206
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					206
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					206
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					206
TOTAL GAS PROD:		6,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		127										

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH 7171	PERF. N/A									
01	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2	N	-0-	-0-						
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	993	2	N	-0-	-0-						
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2	N	-0-	-0-						
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	936	2	N	-0-	-0-						
05	1085 N	967	-0-	-118	-0-	967	2	N	-0-	-0-						
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2	N	-0-	-0-						
07	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2	N	-0-	-0-						
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2	N	-0-	-0-						
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2	N	-0-	-0-						
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2	N	-0-	-0-						
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-						
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		11,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELDORADO (CANYON D) TOC ENERGY RESOURCES, LLC ENOCHS, W. O.		28278 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SCHLEICHER										
WELL #: 1		RRCID -> 102303	COMPL. DATE 08/21/1982	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 6200 - 6218											
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-						
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-						
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-						
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-						
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-						
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-						
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	N	-0-	-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3	N	-0-	-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3	N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-	-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	3	N	-0-	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	3	N	-0-	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3	N	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3	N	-0-	-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	575	-0-	-634	-0-	575	3	N	-0-	-0-
08	1209 N	412	-0-	-797	-0-	412	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	450	-0-	-630	-0-	450	3	N	-0-	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELDORADO (6000)		//CONT.// 28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-		-0-
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96	3		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITTEN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-		-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	3		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO, N. (CANYON -A-) DIAMOND S ENERGY COMPANY ROYSTER, MATTIE		28280 333 217005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #:	1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2748	3	2	9	N	2			165
02		2800 N	2880	-0-	80	80	2879	3	1	9	N	1			166
03		3100 N	3434	-0-	334	414	3434	3			N	-0-			166
04		2670 N	2096	-0-	-574	-0-	2096	3			N	-0-			166
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-			166
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-			166
07		2821 X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-			166
08		3441 X	2615	-0-	-826	-0-	2615	3			N	-0-			166
09		3060 X	1331	-0-	-1729	-0-	1331	3			N	-0-			166
10		3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3108	3			N	-0-			166
11		2760 X	2360	-0-	-400	-0-	2360	3			N	-0-			166
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			166
TOTAL GAS PROD:			28,878			TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

MIKA, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	041070	COMPL. DATE	01/07/1967	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 6227 - 6327					
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				144
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-				144
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-				144
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-				144
05		527 N	388	-0-	-139	-0-	388	3		N	-0-				144
06		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-				144
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-				144
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-				144
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				144
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-				144
11		450 N	368	-0-	-82	-0-	368	3		N	-0-				144
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
TOTAL GAS PROD:			5,322			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BELL, C. M.		WELL #:	2	RRCID ->	044316	COMPL. DATE	06/15/1968	TOTAL DEPTH	6265	PERF. N/A					
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-				18
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-				18
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-				18
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-				18
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-				18
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-				18
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-				18
08		651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3		Y	-0-				18
09		630 N	557	-0-	-73	-0-	557	3		Y	-0-				18
10		651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3		Y	-0-				18
11		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3		Y	-0-				18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
TOTAL GAS PROD:			6,572			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			



ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			80
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			80
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			80
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			80
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			80
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			80
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			80
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			80
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	3		N	-0-			80
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			80
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150					
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178					
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
MURPHY		WELL #:		1	RRCID -> 083975	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 6593	PERF. 6203	- 6401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	3			N	-0-			24
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			24
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			24
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			24
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			24
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			24
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			24
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	24	1	-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILTEX OIL COMPANY				569415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
WHITTEN														
		WELL #:		1	RRCID -> 055948	COMPL. DATE 07/29/1972	TOTAL DEPTH 6658	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
NEILL, G. H.														
		WELL #:		2	RRCID -> 104687	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6275	- 6340					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAGE		WELL #: 2		RRCID -> 156201		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	589 N	411	-0-	-178	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	570 N	357	-0-	-213	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ROYSSTER, GETTY		WELL #: 1		RRCID -> 097068		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448		
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROYSSTER		WELL #: 1		RRCID -> 122814		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
ROYSTER, GETTY		WELL #: 2		RRCID -> 180440		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3	N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-		-0-
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	3	N	-0-		-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 196275		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500			
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-		85
02	1764 N	1192	-0-	-572	-0-	1192	3	N	-0-		85
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		85
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-		85
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-		85
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-		85
07	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3	N	-0-		85
08	2325 N	1791	-0-	-534	-0-	1791	3	N	-0-		85
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-		85
10	2294 N	2044	-0-	-250	-0-	2044	3	N	-0-		85
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-		85
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		22,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 044175		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
SCHRANK, CLEONE		WELL #: 1									
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		42
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		42
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		42
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		42
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	N	1		43
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	N	2		45
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		45
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	N	2		47
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		47
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		47
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		47
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		10,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED		//CONT.// 875395									
WHITTEN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046425		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		195
02	560 N	191	-0-	-369	-0-	191 2		N	-0-		195
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		195
04	600 N	68	-0-	-532	-0-	68 2		N	-0-		195
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		195
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		195
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		195
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		195
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		195
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		195
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-		195
*12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150 2	1 9	N	1		196
TOTAL GAS PROD:		11,770		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 099893		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 131285		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO, N. (CANYON -A-)												//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED												//CONT.// 875395									
WHITTEN												WELL #: 3302		RRCID -> 157249		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6223 - 6278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-							
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-							
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-							
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-							
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-							
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

ELDORADO, N. (CANYON B)												28280 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
COPPERTOP												177301									
FINNIGAN, VIOLA UNIT												WELL #: 1029		RRCID -> 099136		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 5913 - 5931	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	399				N	-0-			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	399				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

ELDORADO, SOUTH (CANYON)												28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
GTG OPERATING, LLC												337080									
JOHNSON "113"												WELL #: 1		RRCID -> 103307		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6501 - 6558	
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-		125							
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-		125							
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	N	-0-		125							
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		125							
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-		125							
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	N	-0-		125							
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-		125							
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-		125							
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-		125							
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		125							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125							
TOTAL GAS PROD:			1,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.// 28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080										
OLSAK "105"		WELL #: 1		RRCID -> 103984		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	-0-	10
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	N	-0-	10
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	14	1	691	3	N	-0-	10
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	10
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	10
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	234	1	439	3	N	-0-	10
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	3	N	-0-	10
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-	10
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-	10
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	3	N	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		7,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYJAC I, LLC		536431		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	1			N	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	1			N	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	1			N	-0-	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	1			N	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	1			N	-0-	-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	1			N	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER OIL & GAS INC.		781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-	-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-
08	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880							
OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #:		1	RRCID ->	075638	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3	N	-0-		-0-
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3	N	-0-		-0-
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
08		527 N	306	-0-	-221	-0-	306 3	N	-0-		-0-
09		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EMMONS "82"		WELL #:		1	RRCID ->	078532	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6514 - 6569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3	N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/01/2021							
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		28285 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
INCLINE ENERGY		423656									
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018866	COMPL. DATE	03/22/1953	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6736 - 6870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		126
02		4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-		N	-0-	97 1	29
03		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-		N	-0-		29
04		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-		N	-0-		29
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		29
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.//	28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
			875310			WELL #: 1863	RRCID -> 162464	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 7366 - 7461			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES RANCH		WELL #: 1864	RRCID -> 165165	COMPL. DATE 09/03/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7528 - 7595						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES RANCH		WELL #: 302	RRCID -> 169714	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7596 - 7694						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
12		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,641											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

01		868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3		Y	-0-			1
02		784 N	740	-0-	-44	-0-	740	3		Y	-0-			1
03		868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-			1
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			1
05		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3		Y	-0-			1
06		840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3		Y	-0-			1
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			1
08		837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3		Y	-0-			1
09		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3		Y	-0-			1
10		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3		Y	-0-			1
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			1
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			9,948											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

01	T. A.	4	-0-	4	32	4	3		Y	-0-				1
02	T. A.	3	-0-	3	35	3	3		Y	-0-				1
03	T. A.	4	-0-	4	39	4	3		Y	-0-				1
04	42 X	3	-0-	-39	-0-	3	3		Y	-0-				1
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-				1
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-				1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				1
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				1
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				1
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				1
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-				1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			41											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.//	28285 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//	875310										
JONES RANCH		WELL #:	1869	RRCID ->	258451	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 - 8162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660											
KINCAID, T. A. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	056200	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST, W. W.		WELL #:	1	RRCID ->	056294	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5123 - 5187			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EULEEONE (WOLFCAMP)		//CONT.//		29617 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660									
WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	059359	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				804			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EVERETT (CISCO)				29695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TOM GREEN					
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572									
MUNN "1127"		WELL #:		1	RRCID ->	125738	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5569 -	5570	
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			107
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			107
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	4	4 8		107
04		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2	N	-0-			107
05		1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2	N	-0-			107
06		1320 N	921	-0-	-399	-0-	921	2	N	-0-			107
07		1333 N	948	-0-	-385	-0-	948	2	N	-0-			107
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			107
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			107
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			107
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			107
12		1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:				14,426			TOTAL CONDENSATE PROD:						4

EXECUTIVE (ELLENBURGER)				29797 190	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC				697118									
THOMPSON 93		WELL #:		1	RRCID ->	190997	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8269 -	8278	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FARMER (SAN ANDRES)		30243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT							
WYNCO ENERGY, INC.		945522		WELL #: 3011		RRCID -> 050661		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 2223		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRINGTON (CANYON)		30327 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #: 1		RRCID -> 101791		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6709 - 6759			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1789	3	12	9	N	11			140
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3		3	9	N	3		143
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1610	3	17	9	N	15			158
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1657	3		9	9	N	8		166
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1695	3		6	9	N	5		171
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3		3	9	N	3		174
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3		3	9	N	3		177
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	3		2	9	N	2	157	22
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3				N	-0-		22
10	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1744	3		1	9	N	1		23
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	3		4	9	N	4		27
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	3		8	9	N	7		34
TOTAL GAS PROD:		21,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #: 1511		RRCID -> 207779		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 3350 - 3390			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
				875310		COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4241 -	4259				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	81 1	737 3	N		1			2
							1 9							
02		700 N	596	-0-	-104	-0-	52 1	544 3	N		-0-	1 1		1
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	89 1	770 3	N		-0-			1
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	81 1	778 3	N		-0-			1
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	77 1	789 3	N		-0-			1
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	69 1	659 3	N		-0-	1 1		-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	76 1	716 3	N		-0-			-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	80 1	729 3	N		1			1
							1 9							
09		720 N	636	-0-	-84	-0-	61 1	575 3	N		-0-			1
10		775 N	347	-0-	-428	-0-	40 1	307 3	N		-0-			1
11		750 N	544	-0-	-206	-0-	68 1	476 3	N		-0-			1
12		651 N	583	-0-	-68	-0-	76 1	504 3	N		3	1 1		3
							3 9							

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PFLUGER 104				WELL #: 12	RRCID -> 164060	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 2710 -	2750				
01		651 N	288	-0-	-363	-0-	25 1	263 3	Y		-0-			-0-
02		476 N	223	-0-	-253	-0-	32 1	191 3	Y		-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 3	Y		-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	28 1	277 3	Y		-0-			-0-
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	32 1	258 3	Y		-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	27 1	289 3	Y		-0-			-0-
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	21 1	286 3	Y		-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	273 3	Y		-0-			-0-
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	22 1	255 3	Y		-0-			-0-
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	19 1	260 3	Y		-0-			-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	19 1	245 3	Y		-0-			-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	21 1	252 3	Y		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21				WELL #: 11	RRCID -> 174486	COMPL. DATE 09/25/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3650 -	3802				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
				WELL #:	8	RRCID ->	176799	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3498	-	3538		
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-	
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-	
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				758	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

PFLUGER 86				WELL #:	7	RRCID ->	178902	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2664	-	2698		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-	
02	280 N	29	-0-	-251	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-	
03	279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-	
04	270 N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-	
05	310 N	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				493	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

THOMSON "C"				WELL #:	7	RRCID ->	186714	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4762	-	4766		
01	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
02	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-



FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 27		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428																
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMSON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 190257		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 16		WELL #: 14		RRCID -> 191778		COMPL. DATE 05/31/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734							
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FIELDS 20		WELL #:		10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4464 - 4588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 53		WELL #:		15	RRCID ->	193536	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 3880 - 5904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 55		WELL #:		7	RRCID ->	194150	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 4712 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FAWCETT (WOLFECAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257331	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3710 - 5932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258481	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 4496 - 5928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HICKS 57		WELL #:		1	RRCID ->	259054	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 3145 - 3175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	N	-0-	-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	23 1	141 3	N	-0-	-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	18 1	147 3	N	-0-	-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	13 1	134 3	N	-0-	-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	17 1	140 3	N	-0-	-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	N	-0-	-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 3	N	-0-	-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	N	-0-	-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	14 1	164 3	N	-0-	-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	9 1	127 3	N	-0-	-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	11 1	149 3	N	-0-	-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----																	
FAWCETT (WOLFCAMP)			//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"			WELL #:		4	RRCID -> 261659			COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH	8100 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																	
WILSON, DUKE			WELL #:		1713	RRCID -> 262230			COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH	8650 PERF. 3822 - 4286					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,226		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

-----																	
ROUSSELOT, DORIS MAYER A			WELL #:		19	RRCID -> 262320			COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH	8108 PERF. 4364 - 4982					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 10		RRCID -> 262526		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	86 3	N	4		160
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 9					
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	82 3	N	-0-		160
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	99 3	N	-0-		160
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	6 1	77 3	N	-0-		160
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	N	-0-		160
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	98 3	N	-0-		160
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	81 3	N	-0-		160
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	9 1	74 3	N	-0-		160
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	73 3	N	-0-		160
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	8 1	81 3	N	-0-		160
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	7 1	67 3	N	-0-		160
						6 1	60 3	N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		1,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HOLLENBECK		WELL #: 1572		RRCID -> 262860		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 264738		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284			
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	59 1	477 3	N	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	83 1	602 3	N	-0-		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42 1	477 3	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1	467 3	N	-0-		-0-
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	48 1	468 3	N	-0-		-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	43 1	461 3	N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	59 1	506 3	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	54 1	498 3	N	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	90 1	451 3	N	-0-		-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	49 1	502 3	N	-0-		-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	35 1	446 3	N	-0-		-0-
12	558 N	475	-0-	-83	-0-	37 1	438 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



FAWCETT (WOLFECAMP)										//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC										//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'										WELL #: 5		RRCID -> 265957		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 2662 - 7122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414						N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171										WELL #: 15		RRCID -> 267792		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 4205 - 4700	
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-		7	1	76	3	N	9					90	
02	84	N	77	-0-	-7	-0-		10	9									90	
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-		7	1	93	3	N	-0-					90	
04	90	N	88	-0-	-2	-0-		7	1	81	3	N	-0-					90	
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	3	N	-0-					90	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-		11	1	109	3	N	-0-					90	
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-		11	1	107	3	N	-0-					90	
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-		11	1	98	3	N	-0-					90	
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-		11	1	96	3	N	-0-					90	
10	93	N	83	-0-	-10	-0-		8	1	75	3	N	-0-					90	
11	90	N	75	-0-	-15	-0-		7	1	68	3	N	-0-					90	
12	93	N	82	-0-	-11	-0-		8	1	74	3	N	-0-					90	

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RANDEE FAWCETT TRUST										WELL #: 19		RRCID -> 272143		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 1283 - 3953	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	84	-0-	84	21557	9	1	75	3	N	-0-					25
02	SWR 10	72	-0-	72	21629	9	1	63	3	N	-0-					25
03	SWR 10	79	-0-	79	21708	6	1	73	3	N	-0-					25
04	SWR 10	114	-0-	114	21822	10	1	104	3	N	-0-					25
05	SWR 10	140	-0-	140	21962	13	1	127	3	N	-0-					25
06	SWR 10	144	-0-	144	22106	12	1	132	3	N	-0-					25
07	SWR 10	155	-0-	155	22261	16	1	139	3	N	-0-					25
08	SWR 10	145	-0-	145	22406	14	1	131	3	N	-0-					25
09	SWR 10	76	-0-	76	22482	13	1	63	3	N	-0-					25
10	SWR 10	123	-0-	123	22605	11	1	112	3	N	-0-					25
11	SWR 10	112	-0-	112	22717	8	1	104	3	N	-0-					25
12	SWR 10	160	-0-	160	22877	12	1	148	3	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD 127		WELL #: 18		RRCID -> 279519		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748							
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	3	N	-0-					212
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	22	1	152	3	N	-0-					212
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	3	N	-0-					212
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	3	N	-0-					212
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	N	-0-					5
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-					5
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					5
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	N	-0-					5
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	N	-0-					5
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	3	N	-0-					5
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	N	-0-					5
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 12		RRCID -> 279523		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850							
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					130
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-					130
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					130
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					130
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	3	1			127
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					127
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					127
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					127
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					127
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					127
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					127
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					127
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951													
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	N	-0-		9
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116	3	N	-0-		9
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-		9
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-		9
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-		9
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	N	-0-		9
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	3	N	-0-		9
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	N	-0-		9
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	23	1	114	3	N	-0-		9
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-		9
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	N	-0-		9
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		1,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516					
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-		6
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	40	1	141	3	N	-0-		6
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-		6
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-		6
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-	6 1	-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-		-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	35	1	200	3	N	-0-		-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561					
01	SWR 10	62	-0-	62	20032	7	1	53	3	N	2	154 1	175
02	SWR 10	241	-0-	241	20273	2	9	159	3	N	19		194
03	SWR 10	211	-0-	211	20484	21	9	167	3	N	11		205
04	SWR 10	209	-0-	209	20693	32	1	147	3	N	25		230
05	SWR 10	212	-0-	212	20905	12	9	152	3	N	14		244
06	SWR 10	138	-0-	138	21043	34	1	124	3	N	-0-		244
07	SWR 10	235	-0-	235	21278	28	9	167	3	N	21		265
08	SWR 10	192	-0-	192	21470	45	1	156	3	N	7		272
09	SWR 10	197	-0-	197	21667	23	9	144	3	N	13		285
10	SWR 10	189	-0-	189	21856	28	1	145	3	N	14		299
11	SWR 10	225	-0-	225	22081	8	9	153	3	N	15		314
12	SWR 10	93	-0-	93	22174	39	1	86	3	N	-0-		314
TOTAL GAS PROD:		2,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	280101	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 1840	- 5096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	280107	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 2068	- 5171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 39		WELL #:		15	RRCID ->	280290	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 3710	- 4639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	N	-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563																
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	85	1	741	3	N	-0-					46
02	840 N	418	-0-	-422	-0-	51	1	367	3	N	-0-					46
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	90	1	952	3	N	-0-					46
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	856	3	N	-0-					46
05	930 N	847	-0-	-83	-0-	80	1	767	3	N	-0-					46
06	960 N	648	-0-	-312	-0-	73	1	575	3	N	-0-					46
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	102	1	831	3	N	-0-					46
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	811	3	N	-0-					46
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	-0-					46
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	76	1	826	3	N	-0-					46
11	870 N	856	-0-	-14	-0-	65	1	791	3	N	-0-					46
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	72	1	799	3	N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		10,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280446		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513								
01	SWR 10	93	-0-	93	7204	6	1	87	3	N	-0-					30
02	SWR 10	70	-0-	70	7274	15	1	55	3	N	-0-					30
03	SWR 10	96	-0-	96	7370	7	1	89	3	N	-0-					30
04	SWR 10	81	-0-	81	7451	7	1	74	3	N	-0-					30
05	SWR 10	72	-0-	72	7523	7	1	65	3	N	-0-					30
06	SWR 10	63	-0-	63	7586	5	1	58	3	N	-0-					30
07	SWR 10	33	-0-	33	7619	3	1	30	3	N	-0-					30
08	SWR 10	13	-0-	13	7632	1	1	12	3	N	-0-					30
09	SWR 10	31	-0-	31	7663	5	1	26	3	N	-0-					30
10	SWR 10	32	-0-	32	7695	3	1	29	3	N	-0-					30
11	SWR 10	64	-0-	64	7759	5	1	59	3	N	-0-					30
12	SWR 10	71	-0-	71	7830	6	1	65	3	N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280819		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FERGUS (GRAYBURG UP)		30664 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
MOSAIC TEXAS LLC		589983											
HALFF, BUSS		WELL #: 1		RRCID -> 050289		COMPL. DATE 04/15/1971		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
SILVER OIL & GAS INC.		781880											
MERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 088533		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
THOMSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018875		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.// 31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220													
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 119292		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 3959 - 3977					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FORT CHADBOURNE		32011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS							
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574													
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 1389		RRCID -> 272234		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 5541		PERF. 5382 - 5410					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 8030		RRCID -> 290908		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5454 - 5476					
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-				-0-
06	300	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	310	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 8050		RRCID -> 290909		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 5450 - 5488					
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	240	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	248	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FORT CHADBOURNE		//CONT.//	32011 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS					
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	479574								
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:	3337	RRCID ->	290910	COMPL. DATE	04/18/2021	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5402 - 5424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 W	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		-0-
05		0 W	3	-0-	3	6	3 2	N	-0-		-0-
06		270	3	-0-	-267	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07		279		-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
08		279 N		-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
09		3 N		-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON)			32078 142	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER					
BETWELL OIL & GAS COMPANY			068405								
TREADWELL, JOHN H. 69		WELL #:	1	RRCID ->	093905	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3987 - 4003
01		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3	N	-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3	N	-0-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3	N	-0-
05		1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3	N	-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	N	-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3	N	-0-
08		1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3	N	-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-
11		1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,023								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032	ASSOCIATED		CNTY: SCHLEICHER					
TREADWELL		WELL #:	1	RRCID ->	018881	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4054 - 4065
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032							
SHEEN BROS. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	287962	COMPL. DATE	09/14/1954	TOTAL DEPTH	5584	PERF. 4120 - 4124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-	-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL, GARY C.		866709		WELL #:		1	RRCID ->	018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 3953 - 3963
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (LIME 4150)		32078 398		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
MCGREGOR UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	116128	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5520 - 5640	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (LIME 4150)		//CONT.//		32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032								
TREADWELL TRUST -19-B		WELL #:		4	RRCID ->	280140	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780 - 3802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2	Y	-0-			74
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-			74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			74
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	Y	-0-			74
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			74
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-			74
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			74
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			74
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			74
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-			74
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			74
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:			513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)				32078 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
CJM -7-		WELL #:		4	RRCID ->	264142	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4227 - 4232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)				32078 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OSBORN HEIRS COMPANY				627140								
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #:		8	RRCID ->	155110	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	3902 - 4128
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			113
02	532 N	429	-0-	-103	-0-	429 3		N	-0-			113
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 3		N	-0-			113
04	780 N	694	-0-	-86	-0-	694 3		N	-0-			113
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			113
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			113
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		N	-0-			113
08	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 3		N	-0-			113
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	570 3		N	-0-			113
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	547 3		N	-0-			113
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		N	-0-			113
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			7,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)		32080 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032														
TREADWELL TRUST -19-B		WELL #: 5		RRCID -> 287404		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4111						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			Y	-0-					78
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-					78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					78
04		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2			Y	-0-					78
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					78
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			Y	-0-					78
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					78
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-					78
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					78
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-					78
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)		32142 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456														
FAULKNER, W. MRS.		WELL #: 216		RRCID -> 290840		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2400 - 2480						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)		32142 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON								
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456														
SCHWIENING, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 138326		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2562 - 2572						
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-					42
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-					42
*03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					42
*04	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-					42
*05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					42
*06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					42
*07	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					42
*08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-					42
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	19 2			N	-0-					42
10	14B2 EXT	15	-0-	15	34	15	15 2			N	-0-					42
11	14B2 EXT	14	-0-	14	48	14	14 2			N	-0-					42
12	14B2 EXT	11	-0-	11	59	11	11 2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON											
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456											
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920											
*01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
*02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
*03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
*04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
*05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
*06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
*07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
*08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	119	-0-	119	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	254	10	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	272	18	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,780			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN											
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050											
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297											
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	188	
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2	N	-0-	188	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	188	
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	81	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	14	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	14	
07	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2	N	-0-	14	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	14	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	14	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	14	
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:		2,932			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON											
BAYLOR OPERATING, LLC 058832											
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRADEAN (DEVONIAN)		//CONT.//		32449 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
WALSH & WATTS, INC.				895060							
KING RANCH		WELL #:		6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961		TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	237	-0-	-383	-0-	237 2	N	-0-		54
02		532 N	196	-0-	-336	-0-	196 2	N	-0-		54
03		310 N	35	-0-	-275	-0-	35 2	N	-0-		54
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		54
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		54
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		54
07		372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2	N	-0-		54
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		54
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		54
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		54
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-		54
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		2,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRADEAN (FUSSELMAN)		32449 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
KING RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 018903		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A	
		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCO (BEND)		32555 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1		WELL #:		I 15 U		RRCID -> 145035		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135		
01		13538 R	1249	-0-	-12289	-0-	1220 3	29 9	Y	26	54 1	16
02		885 R	885	-0-	-0-	-0-	833 3	52 9	Y	47	23 1	40
*03		1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1705 3	221 9	Y	201	168 1	73
*04		1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1837 3	108 9	Y	98	130 1	41
05		1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1717 3	102 9	Y	93	88 1	46
06		1260 #	915	-0-	-345	-0-	875 3	40 9	Y	36	66 1	16
07		1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1572 3	95 9	Y	86	46 1	56
08		1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1655 3	100 9	Y	91	109 1	38
*09		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1642 3	106 9	Y	96	73 1	61
*10		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1259 3	66 9	Y	60	105 1	16
*11		1710 #	1563	-0-	-147	-0-	1460 3	103 9	Y	94	43 1	67
12		1767 #	1630	-0-	-137	-0-	1517 3	113 9	Y	103	138 1	32
TOTAL GAS PROD:		18,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031						

OIL AND GAS DIVISION

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK)		32900 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521														
ONYX		WELL #: 2		RRCID -> 271099		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREEDOM (RUBY LIMESTONE)		32900 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
MLC OPERATING, LP		571987														
ONYX STATE UNIT "C" #5		WELL #: 5		RRCID -> 279591		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FULMER (BEND)		33269 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON								
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846														
ATLAS 1 SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 091527		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GEASLIN (WOLFCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		041519										
GEASLIN NE 198		WELL #: 3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
02	392 N	366	-0-	-26 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428 2	1 9	N	1			-0-
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	375 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	450 N	102	-0-	-348 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	150 3	30 9	N	27	2 8		86
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-			86
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			86
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 2		N	-0-			86
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			86
06	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	7 2	2 9	N	2			88
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	96 2	4 9	N	4			92
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			92
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			92
10	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		523		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	632	-0-	-236 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	784 N	384	-0-	-400 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	754	3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	981	2	3 9	N	3	3 1		-0-
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	859	2	3 9	N	3	3 1		-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	861	2	2 9	N	2			2
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			2
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			2
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			2
*11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016					
01	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3		N	-0-			58
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3		N	-0-			58
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-			58
04	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2		N	-0-	19 7		39
05	1457 N	1202	-0-	-255 B	-0-	1198	2	4 9	N	4	4 1		39
06	1410 N	1053	-0-	-357 B	-0-	1049	2	4 9	N	4	4 1		39
07	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2		N	-0-			39
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2		N	-0-			39
09	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2		N	-0-			39
10	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2		N	-0-			39
*11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	942	2	4 9	N	4	4 1		39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		16,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
02	588 N	531	-0-	-57 B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
04	720 N	600	-0-	-120 B	-0-	600 2		N	-0-		-0-
05	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	550 2	2 9	N	2		-0-
06	600 N	484	-0-	-116 B	-0-	482 2	2 9	N	2	2 1	-0-
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-		-0-
*11	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672 2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
02	952 N	871	-0-	-81 B	-0-	871 3		N	-0-		-0-
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	874	-0-	-296 B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
05	961 N	878	-0-	-83 B	-0-	875 2	3 9	N	3	3 1	-0-
06	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	766 2	3 9	N	3	3 1	-0-
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-		-0-
08	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-		-0-
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2		N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-		-0-
*11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	310 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26 B	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	61	-0-	61 B	61	61 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59 B	120	59 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28 B	148	28 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	148			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3				119
02		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3				119
03		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3				119
04		1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	1094 2				119
05		1240 N	970	-0-	-270 B	-0-	967 2				119
06		1110 N	850	-0-	-260 B	-0-	847 2	3 9		3 1	119
07		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2				119
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					119
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					119
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					119
*11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				119
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	119
TOTAL GAS PROD:		6,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3				-0-
02		616 N	454	-0-	-162 B	-0-	454 3				-0-
03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3				-0-
04		780 N	223	-0-	-557 B	-0-	223 2				-0-
05		496 N	45	-0-	-451 B	-0-	45 2				-0-
06		810 N	39	-0-	-771 B	-0-	39 2				-0-
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2				-0-
08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2				-0-
09	DLQ	G-10	36	-0-	36 B	36	36 2				-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35 B	71	35 2				-0-
11	DLQ	G-10	77	-0-	77 B	148	77 2				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	148				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3				-0-
02		588 N	540	-0-	-48 B	-0-	540 3				-0-
03		651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3				-0-
04		630 N	505	-0-	-125 B	-0-	505 2				-0-
05		589 N	551	-0-	-38 B	-0-	549 2	2 9		2 1	-0-
06		570 N	483	-0-	-87 B	-0-	481 2	2 9		2 1	-0-
07		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2				-0-
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2				-0-
09		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2				-0-
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2				-0-
*11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	224 2	1 9		1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-		33
02	644 X	539	-0-	-105 B	-0-	539 3		N	-0-		33
03	713 X	603	-0-	-110 B	-0-	603 3		N	-0-		33
04	690 X	37	-0-	-653 B	-0-	37 2		N	-0-		33
05	682 X	5	-0-	-677 B	-0-	5 2		N	-0-		33
06	660 X	4	-0-	-656 B	-0-	4 2		N	-0-		33
07	589 X	7	-0-	-582 B	-0-	7 2		N	-0-		33
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		33
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-		33
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-		33
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	245 2	1 9	N	1	1 1	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		2,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GEASLIN NE 197		WELL #: 14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1163 2	4 9	N	4	4 1		-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019 2	7 9	N	6	4 1		2
07	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2		N	-0-			2
08	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2		N	-0-			2
09	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			2
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2		N	-0-			2
*11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	515 2	2 9	N	2	2 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		12,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660				
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			120
02	448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439 3		N	-0-			120
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			120
04	570 N	455	-0-	-115 B	-0-	455 2		N	-0-			120
05	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	470 2	2 9	N	2	2 1		120
06	480 N	414	-0-	-66 B	-0-	412 2	2 9	N	2	2 1		120
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	492 2	2 9	N	2			122
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			122
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			122
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			122
*11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	212 2	1 9	N	1	1 1		122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		4,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692				
01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1213	-0-	-103 B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	267	-0-	-1203 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0- B	-0-	6627 2	24 9	N	22	22 1		-0-
06	5829 X	5829	-0-	-0- B	-0-	5804 2	25 9	N	23	23 1		-0-
07	6071 X	6071	-0-	-0- B	-0-	6069 2	2 9	N	2			2
08	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 2		N	-0-			2
09	5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5600 2		N	-0-			2
10	5457 X	5457	-0-	-0- B	-0-	5457 2		N	-0-			2
*11	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	1804 2	9 9	N	8	8 1		2
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		41,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 5810 - 6030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-				15
02	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-				15
03	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-				15
04	2010 N	1397	-0-	-613 B	-0-	1397	2			N	-0-				15
05	1798 N	1393	-0-	-405 B	-0-	1387	2		6 9	N	5				15
06	1380 N	1221	-0-	-159 B	-0-	1215	2		6 9	N	5	5 1			15
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-				15
08	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-				15
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-				15
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-				15
*11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	620	2		3 9	N	3	3 1			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		15,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6200 - 6470					
01	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	3			N	-0-				-0-
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-				-0-
03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-				-0-
04	690 N	575	-0-	-115 B	-0-	575	2			N	-0-				-0-
05	775 N	433	-0-	-342 B	-0-	432	2		1 9	N	1	1 1			-0-
06	720 N	380	-0-	-340 B	-0-	378	2		2 9	N	2	2 1			-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-				-0-
*11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2		1 9	N	1	1 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 3620 - 5698					
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
04	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
*11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
04	660 N	326	-0-	-334 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1086	2	N	4	9		-0-
06	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	951	2	N	4	9	4 1	-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	1	9	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580				
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3	N	-0-			15
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3	N	-0-			15
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-			15
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2	N	-0-			15
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-			15
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-			15
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-			15
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			15
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			15
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			15
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790				
01	1147 N	755	-0-	-392 B	-2812	755	3	N	-0-			10
02	896 N	947	-0-	51 B	-2761	947	3	N	-0-			10
03	558 N	1464	-0-	906 B	-1855	1464	3	N	-0-			10
04	720 N	1325	-0-	605 B	-1250	1325	2	N	-0-			10
05	1054 N	1262	-0-	208 B	-1042	1258	2	N	4	9	4 1	10
06	1410 N	1106	-0-	-304 B	-1042	1102	2	N	4	9	4 1	10
07	156 N	1198	-0-	1042 B	-0-	1198	2	N	-0-			10
08	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2	N	-0-			10
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2	N	-0-			10
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-			10
*11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	2	9	2 1	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		11,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	155 N	21	-0-	-134 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120 N	18	-0-	-102 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	570 N	425	-0-	-145 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	558 N	416	-0-	-142 B	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
06	510 N	364	-0-	-146 B	-0-	363	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	845	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	71	-0-	-1039 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
04	900 N	864	-0-	-36 B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05	899 N	477	-0-	-422 B	-0-	475	2	2 9	N	2			-0-
06	810 N	418	-0-	-392 B	-0-	416	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
*11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	993	2	6 9	N	5	5 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	858	2	3 9	N	3	3 1		-0-
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	751	2	6 9	N	5	3 1		2
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			2
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			2
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-			2
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2		N	-0-			2
*11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		7,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1432	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	980 N	959	-0-	-21 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	658	-0-	-692 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	616	-0-	-438 B	-0-	614	2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	720 N	540	-0-	-180 B	-0-	538	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	353	2	2 9	N	2	2 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470					
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449	3	3	9	N	3	3 8	-0-
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-		-0-
04	600 N	481	-0-	-119 B	-0-	481	2			N	-0-		-0-
05	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	454	2	2	9	N	2	2 1	-0-
06	480 N	400	-0-	-80 B	-0-	398	2	2	9	N	2	2 1	-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-		-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-		-0-
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	152	2	1	9	N	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480					
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-		-0-
02	924 N	569	-0-	-355 B	-0-	569	3			N	-0-		-0-
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-		-0-
04	1110 N	832	-0-	-278 B	-0-	832	2			N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	937	2	3	9	N	3	3 1	-0-
06	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	820	2	3	9	N	3	3 1	-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-		-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-		-0-
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-		-0-
*11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	527	2	2	9	N	2	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1030	-0-	-174 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1306	3	2 9	N	2	8		-0-
04	1530 N	1015	-0-	-515 B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1143	2	4 9	N	4	1		-0-
06	1260 N	1004	-0-	-256 B	-0-	1001	2	3 9	N	3	1		-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	373	2	2 9	N	2	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	144	-0-	-290 B	-0-	142	3	2 9	N	2	8		-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1262	3	2 9	N	2	8		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
05	186 N	22	-0-	-164 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	19	-0-	-1151 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	415	2	2 9	N	2	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1321	3	2 9	N	2	8		-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	917	-0-	-354 B	-0-	914	2	3 9	N	3	1		-0-
06	1230 N	804	-0-	-426 B	-0-	801	2	3 9	N	3	1		-0-
07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	414	2	2 9	N	2	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

-----

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04		360 N	266	-0-	-94 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05		310 N	109	-0-	-201 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06		300 N	95	-0-	-205 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109	2	1 9	N	1	1 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

-----

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02		364 N	322	-0-	-42 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	354	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	310	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

-----

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02		252 N	153	-0-	-99 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	187	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	137	2	1 9	N	1	1 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-	2 8	-0-
04	960 N	736	-0-	-224 B	-0-	736 2	N	-0-		-0-
05	806 N	530	-0-	-276 B	-0-	528 2	N	2	2 1	-0-
06	870 N	464	-0-	-406 B	-0-	462 2	N	2	2 1	-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-		-0-
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-		-0-
*11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	2	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
04	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
05	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	398 2	N	1	1 1	-0-
06	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	349 2	N	1	1 1	-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
04	780 N	559	-0-	-221 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
05	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	429 2	N	1	1 1	-0-
06	810 N	376	-0-	-434 B	-0-	375 2	N	1	1 1	-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
*11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	2	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450								
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	118	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440								
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC MONROE SE 187		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5010 - 6000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	672 N	667	-0-	-5 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	651 N	328	-0-	-323 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	744 N	301	-0-	-443 B	-0-	300	2		1 9	N	1					-0-
06	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	262	2		1 9	N	1		1 1			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	758	2		4 9	N	4		4 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186						
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	651 N	553	-0-	-98 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	549	2		2 9	N	2		2 1			-0-
06	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	481	2		2 9	N	2		2 1			-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	446	2		2 9	N	2		2 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680						
01	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	787	-0-	-323 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1013	2		3 9	N	3		3 1			-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	887	2		4 9	N	4		4 1			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	370	2		2 9	N	2		2 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936					
01	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-	1502	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1115	3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1470 N	1220	-0-	-250 B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	864	-0-	-407 B	-0-	861	2	3 9	N	3	3 1		-0-
06	1080 N	757	-0-	-323 B	-0-	754	2	3 9	N	3	3 1		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	550	2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970					
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2263 N	2903	-0-	640 B	-42465	2903 3		N	-0-		32
02	2268 N	1985	-0-	-283 B	-42465	1985 3		N	-0-		32
03	1147 N	2483	-0-	1336 B	-41129	2481 3	2 9	N	-0-	2 8	32
04	2820 N	1413	-0-	-1407 B	-41129	1413 2		N	-0-		32
05	2201 N	2063	-0-	-138 B	-41129	2055 2		N	7	7 1	32
06	2400 N	1807	-0-	-593 B	-41129	1799 2		N	7	7 1	32
07	0 N	769	-0-	769 B	-40360	769 2		N	-0-		32
08	0 N	1678	-0-	1678 B	-38682	1678 2		N	-0-		32
09	0 N	1661	-0-	1661 B	-37021	1661 2		N	-0-		32
10	0 N	1618	-0-	1618 B	-35403	1618 2		N	-0-		32
11	0 N	776	-0-	776 B	-34627	772 2	4 9	N	4	4 1	32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-34627			N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		19,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680	
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
05	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	255 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	330 N	224	-0-	-106 B	-0-	223 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-		-0-
*11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780	
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1337	-0-	-91 B	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1795 3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	1770 N	1264	-0-	-506 B	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1498 2	6 9	N	5	5 1	-0-
06	1740 N	1318	-0-	-422 B	-0-	1312 2	6 9	N	5	5 1	-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-		-0-
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
*11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	602 2	3 9	N	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	570 N	302	-0-	-268 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	589 N	243	-0-	-346 B	-0-	242	2		N	1			-0-
06	750 N	213	-0-	-537 B	-0-	212	2		N	1	1	1	-0-
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	2	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		969		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25 B	29	23	2		N	2			2
08	14B2 EXT	18	-0-	18 B	47	18	2		N	-0-			2
09	14B2 EXT	444	-0-	444 B	491	444	2		N	-0-			2
10	796 X	305	-0-	-491 B	-0-	305	2		N	-0-			2
*11	9 X	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		805		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC MONROE NW 180		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						9	RRCID -> 193908		03/02/2003			5843	PERF. 4906	-	5270	
01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	672 N	658	-0-	-14 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	783	-0-	-237 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	675	2			N	2					-0-
06	690 N	593	-0-	-97 B	-0-	591	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	772	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520								
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	437	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	N	2					2
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					2
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					2
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					2
*11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		2,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056								
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	384	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	301	2	2	9	N	2					2
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					2
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					2
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					2
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		3,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1106	-0-	-124 B	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	3			-0-
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	896 2		N	4	3 1	4 1	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
05	527 N	41	-0-	-486 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06	390 N	39	-0-	-351 B	-0-	36 2		N	3			3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
*11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
03	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
04	540 N	23	-0-	-517 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	589 N	27	-0-	-562 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	420 N	23	-0-	-397 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GEASLIN (WOLFECAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3		N	-0-			29
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3		N	-0-			29
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3		N	-0-			29
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2		N	-0-	1 7		28
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			28
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374					
01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	924 N	918	-0-	-6 B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
03	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	927	-0-	-153 B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	927	-0-	-96 B	-0-	924	2	3 9	N	3	3 1		-0-
06	960 N	813	-0-	-147 B	-0-	810	2	3 9	N	3	3 1		-0-
07	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
*11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4 9	N	4	4 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649					
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	390 N	288	-0-	-102 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	294	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	258	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	404	2	2 9	N	2	2 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
05	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	120 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661				
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			29
02	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-			29
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-			29
04	900 N	70	-0-	-830 B	-0-	70 2		N	-0-	12 7		17
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			17
06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			17
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2		N	-0-			17
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			17
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			17
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			17
*11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	860 2	4 9	N	4	4 1		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		6,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660				
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	164 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		630		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1670	-0-	-370 B	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1467	-0-	-114 B	-0-	1461 2	N	5		-0-
06	1590 N	1285	-0-	-305 B	-0-	1279 2	N	5	5 1	-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
*11	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1800 2	N	8	8 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
04	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	1	1 1	-0-
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	218 2	N	1	1 1	-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
04	270 N	38	-0-	-232 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05	217 N	7	-0-	-210 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	210 N	6	-0-	-204 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3				N	-0-				-0-
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431 3				N	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3				N	-0-				-0-
04	540 N	67	-0-	-473 B	-0-	67 2				N	-0-				-0-
05	465 N	58	-0-	-407 B	-0-	58 2				N	-0-				-0-
06	480 N	51	-0-	-429 B	-0-	51 2				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2				N	-0-				-0-
09	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2				N	-0-				-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2				N	-0-				-0-
*11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	552 2		3 9		N	3		3 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776							
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3				N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3				N	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3				N	-0-				-0-
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 2				N	-0-				-0-
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	195 2		1 9		N	1		1 1		-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	171 2		1 9		N	1		1 1		-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2				N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2				N	-0-				-0-
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2				N	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2				N	-0-				-0-
*11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020							
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3				N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3				N	-0-				-0-
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3				N	-0-				-0-
04	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2				N	-0-				-0-
05	186 N	10	-0-	-176 B	-0-	10 2				N	-0-				-0-
06	180 N	8	-0-	-172 B	-0-	8 2				N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2				N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-				-0-
*11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3	N	-0-		49
02	1008	N	841	-0-	-167 B	-0-	841 3	N	-0-		49
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		49
04	1830	N	1636	-0-	-194 B	-0-	1636 2	N	-0-	1 7	48
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		48
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-		48
07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 2	N	-0-		48
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 2	N	-0-		48
09	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2	N	-0-		48
10	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2	N	-0-		48
*11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	679 2	3 9 N	3	3 1	48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		13,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	123 3	2 9 N	2	2 8	93
02	112	N	81	-0-	-31 B	-0-	81 3	N	-0-		93
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		93
04	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	23 2	1 9 N	1		94
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	208 2	1 9 N	1	1 1	94
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	182 2	1 9 N	1	1 1	94
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		94
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		94
09	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		94
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		94
*11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		1,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	442 3	3 9 N	3	3 8	-0-
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-		-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672 2	2 9 N	2	2 1	-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	589 2	2 9 N	2	2 1	-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710					
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05	341 N	221	-0-	-120 B	-0-	220	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	330 N	194	-0-	-136 B	-0-	193	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	360	2	2 9	N	2	2 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872					
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	861	3	13 9	N	12			174
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	614	3	8 9	N	7			181
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	683	3	3 9	N	3			184
04	840 N	627	-0-	-213 B	-0-	627	2		N	-0-	167 1		17
05	682 N	542	-0-	-140 B	-0-	540	2	2 9	N	2	2 1		17
06	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	473	2	2 9	N	2	2 1		17
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			17
08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			17
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			17
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			17
*11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	347	2	2 9	N	2	2 1		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		6,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	283 2	1 9	N	1			-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	248 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	278 2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530				
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070				
01	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1974 3	3 9	N	3	3 8		-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
04	2550 N	2219	-0-	-331 B	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1467	-0-	-734 B	-0-	1461 2	6 9	N	5	5 1		-0-
06	2100 N	1285	-0-	-815 B	-0-	1279 2	6 9	N	5	5 1		-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
09	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
*11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	647 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519							
MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-	49
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	49
03	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3	N	-0-	49
04	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76 2	N	-0-	28
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	28
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-	28
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	28
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	28
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	28
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	28
*11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	1 1	28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830	
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
04	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
05	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
06	90 N	11	-0-	-79 B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
09	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688	
01	1364 N	1015	-0-	-349 B	-0-	1015 3	N	-0-	126
02	1232 N	694	-0-	-538 B	-0-	694 3	N	-0-	126
03	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-	126
04	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-	126
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	4 1	126
06	1530 N	1133	-0-	-397 B	-0-	1129 2	N	4 1	126
07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2	N	-0-	126
08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2	N	-0-	126
09	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2	N	-0-	126
10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2	N	-0-	126
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-	126
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	126
TOTAL GAS PROD:		12,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

-----

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1361	-0-	-11	B	-0-	1358	3	3	9	N	3	3 8	-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
04		1710 N	1398	-0-	-312	B	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1252	-0-	-267	B	-0-	1248	2	4	9	N	4	4 1	-0-
06		1500 N	1097	-0-	-403	B	-0-	1093	2	4	9	N	4	4 1	-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
*11		1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1877	2	10	9	N	9	9 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

-----

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

01		806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	704	3	2	9	N	2	2 8	-0-
04		780 N	576	-0-	-104	B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05		682 N	576	-0-	-106	B	-0-	574	2	2	9	N	2	2 1	-0-
06		690 N	505	-0-	-185	B	-0-	503	2	2	9	N	2	2 1	-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	307	2	1	9	N	1	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

-----

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
04	180 N	67	-0-	-113 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5254 - 6086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			75
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-			75
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	474	3	2	9	N	2	8	8	75
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-	11	7	64
05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	465	2	2	9	N	2	1	1	64
06	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	407	2	2	9	N	2	1	1	64
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			64
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			64
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			64
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			64
*11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1	64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		4,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 5814 - 6850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2092	2	8	9	N	7	1	1	-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1832	2	8	9	N	7	1	1	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
*11	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2113	2	11	9	N	10	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1067	-0-	-80	B	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
02	980	N	643	-0-	-337	B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
04	1020	N	878	-0-	-142	B	-0-	878	2	N	-0-		-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1359	2	6	9	N	5
06	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1190	2	8	9	N	7
07	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2	N	-0-		2
08	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2	N	-0-		2
09	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2	N	-0-		2
10	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2	N	-0-		2
*11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		9,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902					
01	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
02	644	N	632	-0-	-12	B	-0-	632	3	N	-0-		-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
04	870	N	613	-0-	-257	B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
05	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	700	2	2	9	N	2
06	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	613	2	4	9	N	4
07	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2	N	-0-		2
08	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-		2
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	N	-0-		2
10	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	N	-0-		2
*11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		6,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310					
01	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3	N	-0-		-0-
02	1820	N	1671	-0-	-149	B	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3	N	-0-		-0-
04	2070	N	1619	-0-	-451	B	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
05	1860	N	1812	-0-	-48	B	-0-	1805	2	7	9	N	6
06	2070	N	1588	-0-	-482	B	-0-	1581	2	7	9	N	6
07	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	N	-0-		-0-
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2039	2	11	9	N	10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	10	1
TOTAL GAS PROD:		20,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	3					-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	3	9		3	1	-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	1	9		1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640								
01	2077 N	1696	-0-	-381 B	-0-	1694	3			N	2			2	8	81
02	2044 N	1934	-0-	-110 B	-0-	1934	3			N	-0-					81
03	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					81
04	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-			1	7	80
05	2139 N	1960	-0-	-179 B	-0-	1952	2			N	7	8	9	7	1	80
06	2280 N	1717	-0-	-563 B	-0-	1709	2			N	7	8	9	7	1	80
07	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	2	2	9			82
08	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	2			N	-0-					82
09	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					82
10	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					82
*11	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	3	3	9	3	1	82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82
TOTAL GAS PROD:		19,832				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382								
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	434 N	292	-0-	-142 B	-0-	291	2			N	1	1	9	1	1	-0-
06	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	255	2			N	1	1	9	1	1	-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	1	1	9	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SW "220"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896													
01	1147	N	746	-0-	-401	B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
02	1120	N	756	-0-	-364	B	-0-	756	3	N	-0-		-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	N	4		-0-
06	1290	N	1008	-0-	-282	B	-0-	1004	2	N	4	4 1	-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	860	2	N	4	4 1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725					
01	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
04	1590	N	1323	-0-	-267	B	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	N	6 9	5 1	-0-
06	1470	N	1265	-0-	-205	B	-0-	1259	2	N	6 9	5 1	-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	N	8 9	7 1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774					
01	713	N	600	-0-	-113	B	-0-	600	3	N	-0-		-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
03	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-		-0-
05	713	N	650	-0-	-63	B	-0-	648	2	N	2 9	2 1	-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	2 9	2 1	-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	806	2	N	4 9	4 1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	176	2			N	1					-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	154	2			N	1	1	1	1		-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					35
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					35
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					35
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					35
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					35
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					35
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					35
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					35
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					35
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					35
*11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	1	1	1	1		35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		927		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	958 3		N	3	3 8		-0-
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	647	-0-	-407 B	-0-	645 2		N	2	2 1		-0-
06	870 N	567	-0-	-303 B	-0-	565 2		N	2	2 1		-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
*11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	4	4 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830				
01	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	150 N	73	-0-	-77 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344				
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	717	-0-	-337 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	727	-0-	-293 B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	901 2		N	3	3 1		-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	3	3 1		-0-
07	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	4	4 8	-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
04	2430 N	1982	-0-	-448 B	-0-	1982 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2097	-0-	-135 B	-0-	2089 2	N	7	7 1	-0-
06	2310 N	1837	-0-	-473 B	-0-	1829 2	N	7	7 1	-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
09	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
*11	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2127 2	N	10	10 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	226 2	N	1	1 1	-0-
06	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	198 2	N	1	1 1	-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	2			-0-
06	600 N	494	-0-	-106 B	-0-	492	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	696	2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174					
01	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
02	616 N	336	-0-	-280 B	-0-	333	3	3 9	N	3	3 8		-0-
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	930 N	260	-0-	-670 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	673	2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	589	2	6 9	N	5	2 1		3
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			3
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			3
09	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			3
10	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-			3
*11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	543	2	3 9	N	3	3 1		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		6,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BROWN SE "211"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590					
01	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2532	3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	410	-0-	-970 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2159	2	8 9	N	7	7 1		-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1891	2	8 9	N	7	7 1		-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2209	2	2 9	N	2			2
08	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2		N	-0-			2
09	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2		N	-0-			2
10	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	2		N	-0-			2
*11	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2670	2	14 9	N	13	13 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		22,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1034	-0-	-394 B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	1307	-0-	-253 B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2	6	9	N	5		-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1298	2	6	9	N	5	5 1	-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	970	2	6	9	N	5	5 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,293				TOTAL CONDENSATE PROD:					15		

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

01		2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
02		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1803	3	4	9	N	4	4 8	-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
04		1770 N	1365	-0-	-405 B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-	1671	2	7	9	N	6	6 1	-0-
06		1560 N	1470	-0-	-90 B	-0-	1463	2	7	9	N	6	6 1	-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
08		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
*11		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2263	2	12	9	N	11	11 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,342				TOTAL CONDENSATE PROD:					27		

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

01		1798 N	1177	-0-	-621 B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1763	3	3	9	N	3	3 8	-0-
03		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1664	-0-	-289 B	-0-	1657	2	7	9	N	6	6 1	-0-
06		1920 N	1460	-0-	-460 B	-0-	1451	2	9	9	N	8	6 1	2
07		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-			2
08		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2		N	-0-			2
09		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-			2
10		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2		N	-0-			2
*11		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1628	2	9	9	N	8	8 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			17,351				TOTAL CONDENSATE PROD:					25		

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
02	532 N	507	-0-	-25 B	-0-	504	3	3 9	N	3	3 8		-0-
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	540 N	445	-0-	-95 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	748	2	3 9	N	3			-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	655	2	3 9	N	3	3 1		-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	529	2	2 9	N	2			2
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			2
09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			2
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			2
*11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	463	2	2 9	N	2	2 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		6,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	21	2	2 9	N	2			2
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			2
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			2
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			2
*11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
02	672 N	591	-0-	-81 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
03	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	775	2	3 9	N	3	3 1		-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	678	2	3 9	N	3	3 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	939	2	4 9	N	4	4 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-					-0-
02		336 N	321	-0-	-15 B	-0-	321 3			N	-0-					-0-
03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3			N	-0-					-0-
04		360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 2			N	-0-					-0-
05		341 N	5	-0-	-336 B	-0-	5 2			N	-0-					-0-
06		360 N	5	-0-	-355 B	-0-	5 2			N	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-					-0-
08		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2			N	-0-					-0-
09		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2			N	-0-					-0-
10		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2			N	-0-					-0-
*11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	122 2		1 9	N	1		1 1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056								
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360								
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-					-0-
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-					-0-
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3			N	-0-					-0-
04		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2			N	-0-					-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	325 2		1 9	N	1		1 1			-0-
06		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	285 2		1 9	N	1		1 1			-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-					-0-
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2			N	-0-					-0-
09		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2			N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-					-0-
*11		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
04	690 N	459	-0-	-231 B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
05	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	563 2	N	2	2 1	-0-
06	600 N	495	-0-	-105 B	-0-	493 2	N	2	2 1	-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,800			TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 3261 - 6754	
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	2	2 8	-0-	
02	1148 N	882	-0-	-266 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	889	-0-	-341 B	-0-	889 2	N	-0-		-0-	
05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	4	4 1	-0-	
06	1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	998 2	N	4	4 1	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
*11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1459 2	N	7	7 1	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,746			TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 3436 - 7015	
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
04	300 N	248	-0-	-52 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
05	310 N	21	-0-	-289 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	19	-0-	-281 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	1	1 1	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,497			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				



OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SW "221"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 60	RRCID -> 227208	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3261	-		6129			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2272	-0-	-301 B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
02		3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 3	N	-0-			-0-
03		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156 2	N	-0-			-0-
05		3100 X	2342	-0-	-758 B	-0-	2333 2	N	8			-0-
06		3000 X	2054	-0-	-946 B	-0-	2043 2	N	10	8 1		2
07		3100 X	2286	-0-	-814 B	-0-	2286 2	N	-0-			2
08		2759 X	2114	-0-	-645 B	-0-	2114 2	N	-0-			2
09		2280 X	2092	-0-	-188 B	-0-	2092 2	N	-0-			2
10		2356 X	2038	-0-	-318 B	-0-	2038 2	N	-0-			2
*11		2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2893 2	N	14	14 1		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			26,285									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BROWN SW "201"		WELL #: 63	RRCID -> 228099	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 3954	-		6394			
01		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04		90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05		124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06		120 N	2	-0-	-118 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			413									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62	RRCID -> 228103	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 3396	-		6732			
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	3	3 8		-0-
03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
04		210 N	41	-0-	-169 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
05		217 N	25	-0-	-192 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
06		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	3	3 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,166									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1271 N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-	
02		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-	
03		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074	3		2 9	N	-0-		2 8			-0-	
04		1200 N	1031	-0-	-169 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-	
05		1302 N	1038	-0-	-264 B	-0-	1035	2		3 9	N	3		3 1			-0-	
06		1050 N	910	-0-	-140 B	-0-	906	2		4 9	N	4		4 1			-0-	
07		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-	
08		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-	
09		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-	
10		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-	
*11		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1500	2		8 9	N	7		7 1			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,857														TOTAL CONDENSATE PROD:	16

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

01		1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-	
02		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-	
03		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-	
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-	
05		1085 N	1012	-0-	-73 B	-0-	1009	2		3 9	N	3		3 1			-0-	
06		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	883	2		3 9	N	3		3 1			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
*11		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1187	2		7 9	N	6		6 1			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,514														TOTAL CONDENSATE PROD:	12

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-	
02		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-	
03		289 X	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-	
04		47 X	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
05		647 X	647	-0-	-0- B	-0-	645	2		2 9	N	2		2 1			-0-	
06		567 X	567	-0-	-0- B	-0-	565	2		2 9	N	2		2 1			-0-	
07		348 X	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-	
08		445 X	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-	
09		440 X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-	
10		429 X	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-	
*11		511 X	511	-0-	-0- B	-0-	509	2		2 9	N	2		2 1			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,280														TOTAL CONDENSATE PROD:	6

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NW "212"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1025	-0-	-184	B	-0-	1025	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1023	-0-	-153	B	-0-	1023	3	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-					-0-
04	990	N	925	-0-	-65	B	-0-	925	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	959	-0-	-188	B	-0-	956	2	N	3					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	837	2	N	3	3	1			-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836								
01	4216	X	3687	-0-	-529	B	-0-	3687	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3631	-0-	-65	B	-0-	3631	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3679	-0-	-413	B	-0-	3679	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3393	-0-	-507	B	-0-	3393	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3510	-0-	-520	B	-0-	3497	2	N	13	9	12	1		-0-
06	3900	X	3076	-0-	-824	B	-0-	3063	2	N	13	9	12	1		-0-
07	4030	X	1676	-0-	-2354	B	-0-	1676	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	1146	-0-	-2543	B	-0-	1146	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1134	-0-	-2256	B	-0-	1134	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	1105	-0-	-2398	B	-0-	1105	2	N	-0-					-0-
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-	3451	2	N	18	9	16	1		-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042								
01	1271	N	1236	-0-	-35	B	-0-	1236	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1016	-0-	-76	B	-0-	1016	3	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	B	-0-	1032	2	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	N	4	9	4	1		-0-
06	1170	N	1033	-0-	-137	B	-0-	1029	2	N	4	9	4	1		-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2	N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	N	-0-					-0-
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	N	7	9	6	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	728 N	532	-0-	-196 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	701	2	2 9	N	2			-0-
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	614	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
*11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	813	2	4 9	N	4	4 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,624				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	657	2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	575	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	696	2	3 9	N	3	3 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,643				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

01	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	270 N	214	-0-	-56 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	298	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	136	2	1 9	N	1	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02		280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		330 N	54	-0-	-276 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		310 N	228	-0-	-82 B	-0-	227	2		N	1			-0-
06		300 N	200	-0-	-100 B	-0-	199	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	129	2	1 9	N	1	1 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

01		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02		672 N	632	-0-	-40 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04		720 N	580	-0-	-140 B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05		713 N	626	-0-	-87 B	-0-	624	2	2 9	N	2	2 1		-0-
06		690 N	549	-0-	-141 B	-0-	547	2	2 9	N	2	2 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	748	2	4 9	N	4	4 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

01		620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02		616 N	389	-0-	-227 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04		420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05		434 N	276	-0-	-158 B	-0-	275	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		450 N	241	-0-	-209 B	-0-	240	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*11		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	795	2	4 9	N	4	4 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,517				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NE "201"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 5724 - 6402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	120 N	29	-0-	-91 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0 B	-0-	168	2			N	1					-0-
06	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	147	2	1	9	N	3	1	1			2
07	319 N	319	-0-	-0 B	-0-	317	2	2	9	N	2					4
08	195 N	195	-0-	-0 B	-0-	195	2			N	-0-					4
09	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2			N	-0-					4
10	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	2			N	-0-					4
*11	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	290	2	1	9	N	1	1	1			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6610 - 6630						
01	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	532 N	483	-0-	-49 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	630 N	502	-0-	-128 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0 B	-0-	551	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	453 N	453	-0-	-0 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	479 N	479	-0-	-0 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	603 N	603	-0-	-0 B	-0-	600	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3566 - 4101						
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN NW "213"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115																
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		974		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3282 - 4110						
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	140	2	1	9	N	1	1	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3265 - 4100						
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	728 N	648	-0-	-80 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	780 N	581	-0-	-199 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	681	2	2	9	N	2	2	1	1		-0-
06	780 N	598	-0-	-182 B	-0-	596	2	2	9	N	2	2	1	1		-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	781	2	4	9	N	4	4	1	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "225"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670															
01	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-				-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-				-0-
03	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-				-0-
04	2790 N	1885	-0-	-905 B	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
05	2728 N	1511	-0-	-1217 B	-0-	1505	2			N	5				-0-
06	2640 N	1324	-0-	-1316 B	-0-	1318	2	6	9	N	5	5	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1659	2	9	9	N	8	8	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130							
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
04	300 N	39	-0-	-261 B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	431	2	2	9	N	2	2	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150							
01	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	705	3			N	-0-				-0-
02	840 N	547	-0-	-293 B	-0-	547	3			N	-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-				-0-
04	690 N	357	-0-	-333 B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
05	620 N	428	-0-	-192 B	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	900 N	375	-0-	-525 B	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	376	2	2	9	N	2	2	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									



GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437				
01	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1117	-0-	-143 B	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1174	-0-	-159 B	-0-	1170	2	N	4	4	1	-0-
06	1170 N	1029	-0-	-141 B	-0-	1025	2	N	4	4	1	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
*11	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1474	2	N	7	7	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449				
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	1	1	1	-0-
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	157	2	N	1	1	1	-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	1	1	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GEASLIN (WOLFCAMP) BRP ENERGY, LLC BROWN SE "185"		//CONT.// 34300 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			71
02	224 N	213	-0-	-11 B	-0-	213	3		N	-0-			71
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			71
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-			71
05	248 N	14	-0-	-234 B	-0-	14	2		N	-0-			71
06	240 N	12	-0-	-228 B	-0-	12	2		N	-0-			71
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			71
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			71
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			71
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			71
*11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	304	2	1 9	N	1	1 1		71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		2,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780					
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	270 N	31	-0-	-239 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	248 N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480					
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	390 N	68	-0-	-322 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	300	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	360 N	264	-0-	-96 B	-0-	263	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	459	2	2 9	N	2	2 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871		PERF. 3393 - 6421					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 N	2412	-0-	-68 B	-0-	2408	3	4	9	N	4	4	8		-0-
02	2240 N	1802	-0-	-438 B	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2815	3	7	9	N	6	6	8		-0-
04	2340 N	1801	-0-	-539 B	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1494	-0-	-490 B	-0-	1488	2	6	9	N	5	5	1		-0-
06	2400 N	1309	-0-	-1091 B	-0-	1303	2	6	9	N	5	5	1		-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1935	2	8	9	N	7				7
08	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-				7
09	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2			N	-0-				7
10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	2			N	-0-				7
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1009	2	6	9	N	5	5	1		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		21,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

GEASLIN SW 206		WELL #: 61		RRCID -> 290183		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6100 - 6486					
01	0 W	457	-0-	457 B	10045	455	3	2	9	N	2	2	8		-0-
02	10454 X	409	-0-	-10045 B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	486	2	103	9	N	94				94
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1		94
06	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	441	2	2	9	N	2	2	1		94
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-				94
08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-				94
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-				94
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-				94
*11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	701	2	3	9	N	3	3	1		94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:		5,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		103									

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)		34309 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL							
THOMPSON, J. CLEO		855610													
BROWN STATE 34		WELL #: 2		RRCID -> 169851		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6109 - 6204					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROWN "333"		WELL #: 1		RRCID -> 172219		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 5316 - 5911					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

-----

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER  
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

01	1767 #	108	-0-	-1659	-0-	68	1	40	3	N	-0-						169
02	1596 #	73	-0-	-1523	-0-	62	1	11	3	N	-0-						169
03	1767 #	160	-0-	-1607	-0-	68	1	92	3	N	-0-						169
04	1710 #	1162	-0-	-548	-0-	66	1	1051	3	N	41	164	1				46
						45	9										
05	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	N	58						104
						64	9										
06	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	66	1	1720	3	N	68						172
						75	9										
07	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	68	1	1767	3	N	62	163	1				71
						68	9										
08	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	N	80						151
						88	9										
09	1110 #	612	-0-	-498	-0-	62	1	533	3	N	15						166
						17	9										
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	68	1	906	3	N	34	174	1				26
						37	9										
11	1710 #	1001	-0-	-709	-0-	918	3	83	9	N	75						101
12	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT						101

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

-----

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA (STRAWN) COPPERTOP MOORE		34394 500 177301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER									
		WELL #: 1		RRCID -> 153336		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7714 - 7726							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					44
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
05		0 N	43	-0-	43	-0-	43	2			N	-0-					44
06		3000 N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					44
07		628 N	427	-0-	-201	-0-	427	2			N	-0-					44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					45
10		31	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					46
11		30	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					47
12		31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47
TOTAL GAS PROD:		3,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

UPP OPERATING, LLC BRUTON		875310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO									
		WELL #: 2 T		RRCID -> 100072		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7631 - 7662							
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02		308 N	232	-0-	-76	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05		341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GET IT (GOEN LIME) DAMRON ENERGY, LLC PFLUGER		34601 200 198130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO									
		WELL #: 1		RRCID -> 144776		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3473 - 3477							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GRIERSON SPRING (DEVONIAN)			36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION			027200										
UNIVERSITY "5"			WELL #:	1	RRCID ->	150467	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8705 - 8856	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	34 1	923 2	Y		58			245
						64 9							
02	1400 N	699	-0-	-701	-0-	19 1	601 2	Y		72	190 1		127
						79 9							
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	50 1	1384 2	Y		101			228
						111 9							
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	50 1	1399 2	Y		101	188 1		141
						111 9							
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	51 1	1484 2	Y		80			221
						88 9							
06	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	40 1	1158 2	Y		88	186 1		123
						97 9							
07	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	51 1	1050 2	Y		59			182
						65 9							
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	53 1	1323 2	Y		114			296
						125 9							
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	58 1	1290 2	Y		79	179 1		196
						87 9							
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	50 1	1216 2	Y		75			271
						83 9							
11	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	32 1	1145 2	Y		89	190 1		170
						98 9							
12	1457 N	1179	-0-	-278	-0-	41 1	1090 2	Y		44			214
						48 9							
TOTAL GAS PROD:		15,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		960							

GRIERSON SPRING (STRAWN)			36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION			027200										
UNIVERSITY "F"			WELL #:	1	RRCID ->	118580	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8774 - 8822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	3427	-0-	-1595	-0-	113 1	3088 2	Y		205	194 1		93
						226 9							
02	4592 X	2877	-0-	-1715	-0-	82 1	2606 2	Y		172	187 1		78
						189 9							
03	5084 X	4272	-0-	-812	-0-	141 1	3923 2	Y		189	186 1		81
						208 9							
04	4920 X	4628	-0-	-292	-0-	152 1	4231 2	Y		223	183 1		121
						245 9							
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	153 1	4452 2	Y		206	256 1		71
						227 9							
06	4140 X	4037	-0-	-103	-0-	131 1	3751 2	Y		141	84 1		128
						155 9							
07	4774 X	3651	-0-	-1123	-0-	163 1	3334 2	Y		140	161 1		107
						154 9							
08	4836 X	4704	-0-	-132	-0-	173 1	4303 2	Y		207	179 1		135
						228 9							
*09	4680 X	4219	-0-	-461	-0-	174 1	3867 2	Y		162	236 1		61
						178 9							
10	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	156 1	3830 2	Y		157	146 1		72
						173 9							
11	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	95 1	3374 2	Y		145	140 1		77
						160 9							
12	4712 X	3468	-0-	-1244	-0-	122 1	3216 2	Y		118	131 1		64
						130 9							
TOTAL GAS PROD:		47,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,065							

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
GRIERSON A		WELL #: 1		RRCID -> 155427		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8784 - 8874					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	2	Y	-0-				57
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	11	1	217	2	Y	-0-				57
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	2	Y	-0-				57
04	420 N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	Y	-0-				57
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-				57
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	Y	-0-				57
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-				57
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-				57
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	15	1	229	2	Y	-0-				57
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	2	Y	-0-				57
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-				57
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		3,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8705 - 8855					
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8788 - 8906						
01	5425 X	4184	-0-	-1241	-0-	141	1	3855	2	Y	171	172	1		180	
02	4592 X	3269	-0-	-1323	-0-	188	9	95	1	3021	2	Y	139	169	1	150
03	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	153	9	147	1	4074	2	Y	216	168	1	198
04	4920 X	4326	-0-	-594	-0-	238	9	146	1	4084	2	Y	87	170	1	115
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	96	9	155	1	4517	2	Y	113	163	1	65
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	124	9	144	1	4126	2	Y	95			160
07	4464 X	3445	-0-	-1019	-0-	105	9	157	1	3220	2	Y	62	162	1	60
08	4805 X	4375	-0-	-430	-0-	68	9	164	1	4080	2	Y	119			179
09	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	131	9	184	1	4100	2	Y	44	160	1	63
10	4805 X	4257	-0-	-548	-0-	48	9	161	1	3954	2	Y	129			192
11	4380 X	3442	-0-	-938	-0-	142	9	92	1	3256	2	Y	85	175	1	102
12	4464 X	3354	-0-	-1110	-0-	94	9	118	1	3097	2	Y	126	167	1	61
TOTAL GAS PROD:		48,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,386										

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	4554	-0-	-2049	-0-	158	1	4320	2	Y	69	61 1	31
						76	9						
02	5992 X	3821	-0-	-2171	-0-	115	1	3643	2	Y	57	62 1	26
						63	9						
03	6634 X	5758	-0-	-876	-0-	197	1	5492	2	Y	63	62 1	27
						69	9						
04	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	212	1	5923	2	Y	74	61 1	40
						81	9						
05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	214	1	6232	2	Y	91	100 1	31
						100	9						
06	5580 X	5512	-0-	-68	-0-	183	1	5251	2	Y	71	38 1	64
						78	9						
07	6417 X	4935	-0-	-1482	-0-	226	1	4639	2	Y	64	79 1	49
						70	9						
08	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	240	1	5977	2	Y	102	84 1	67
						112	9						
*09	6330 X	5748	-0-	-582	-0-	244	1	5424	2	Y	73	112 1	28
						80	9						
10	6541 X	5753	-0-	-788	-0-	220	1	5410	2	Y	112	88 1	52
						123	9						
11	6120 X	5058	-0-	-1062	-0-	136	1	4802	2	Y	109	103 1	58
						120	9						
12	6324 X	4750	-0-	-1574	-0-	170	1	4488	2	Y	84	96 1	46
						92	9						
TOTAL GAS PROD:		64,980		TOTAL CONDENSATE PROD:				969					

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3049	-0-	-1229	-0-	105	1	2868	2	Y	69	61 1	31
						76	9						
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-	76	1	2419	2	Y	57	62 1	26
						63	9						
03	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	132	1	3659	2	Y	63	62 1	27
						69	9						
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	142	1	3949	2	Y	74	61 1	40
						81	9						
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	142	1	4130	2	Y	69	85 1	24
						76	9						
06	3750 X	3632	-0-	-118	-0-	121	1	3459	2	Y	47	28 1	43
						52	9						
07	4309 X	3259	-0-	-1050	-0-	149	1	3063	2	Y	43	53 1	33
						47	9						
08	4340 X	4199	-0-	-141	-0-	159	1	3966	2	Y	67	56 1	44
						74	9						
*09	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	164	1	3653	2	Y	59	81 1	22
						65	9						
10	4340 X	3812	-0-	-528	-0-	146	1	3581	2	Y	77	64 1	35
						85	9						
11	4050 X	3391	-0-	-659	-0-	91	1	3220	2	Y	73	69 1	39
						80	9						
12	4185 X	3226	-0-	-959	-0-	115	1	3031	2	Y	73	72 1	40
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		43,388		TOTAL CONDENSATE PROD:				771					



GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				29
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				29
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-				29
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				29
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-				29
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-				29
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-				29
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				29
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-				29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-				29
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-				29
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		1,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751					
01	7161 X	4223	-0-	-2938	-0-	182	1	4041	2	N	-0-				20
02	6244 X	3454	-0-	-2790	-0-	170	1	3284	2	N	-0-				20
03	5797 X	5185	-0-	-612	-0-	261	1	4924	2	N	-0-				20
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	254	1	4942	2	N	-0-				20
05	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	373	1	6591	2	N	-0-				20
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	279	1	5247	2	N	-0-				20
07	5363 X	5130	-0-	-233	-0-	277	1	4853	2	N	-0-				20
08	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-	309	1	4923	2	N	-0-				20
09	6750 X	4124	-0-	-2626	-0-	247	1	3877	2	N	-0-				20
10	6975 X	4139	-0-	-2836	-0-	276	1	3863	2	N	-0-				20
11	5520 X	3325	-0-	-2195	-0-	210	1	3113	2	N	2				22
12	5239 X	3634	-0-	-1605	-0-	269	1	3365	2	N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		56,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746					
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	18				155
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	32	1	626	2	N	12				167
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	21				188
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	N	21				209
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	22				231
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	22	182	1		71
07	1116 N	896	-0-	-220	-0-	47	1	832	2	N	15				86
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	51	1	817	2	N	20				106
09	1050 N	814	-0-	-236	-0-	48	1	752	2	N	13				119
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	909	2	N	12				131
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	15				146
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	17				163
TOTAL GAS PROD:		11,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		208									

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	934	-0-	-244	-0-	40	1	882	2	N	11		64
						12	9						
02	896 N	876	-0-	-20	-0-	42	1	811	2	N	21		85
						23	9						
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	N	22		107
						24	9						
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	N	15		122
						17	9						
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	5		127
						6	9						
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1456	2	N	9		136
						10	9						
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	N	7		143
						8	9						
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1590	2	N	8		151
						9	9						
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-		151
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	2	N	8		159
						9	9						
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	79	1	1174	2	N	-0-		159
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	2	N	-0-		159
TOTAL GAS PROD:		16,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			106				

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794				
01	3131 X	2234	-0-	-897	-0-	76	1	2082	2	Y	69	61	31
						76	9						
02	2828 X	1875	-0-	-953	-0-	55	1	1757	2	Y	57	62	26
						63	9						
03	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	96	1	2657	2	Y	63	62	27
						69	9						
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2868	2	Y	96	71	52
						106	9						
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	103	1	3005	2	Y	104	120	36
						114	9						
06	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	88	1	2522	2	Y	70	42	64
						77	9						
07	3193 X	2412	-0-	-781	-0-	109	1	2233	2	Y	64	79	49
						70	9						
08	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	116	1	2891	2	Y	102	84	67
						112	9						
*09	3120 X	2841	-0-	-279	-0-	118	1	2625	2	Y	89	122	34
						98	9						
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	106	1	2599	2	Y	80	77	37
						88	9						
11	3030 X	2449	-0-	-581	-0-	65	1	2305	2	Y	72	70	39
						79	9						
12	3131 X	2348	-0-	-783	-0-	83	1	2185	2	Y	73	72	40
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		31,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			939				

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.//	36953 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
UNIVERSITY 7-6S		WELL #:		RRCID -> 166704	COMPL. DATE 10/23/1997	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 8552 - 8750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2018								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "5"		WELL #:	1	RRCID -> 168690	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 9023	PERF. 8705 - 8781	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIERSON STATE		WELL #:	2	RRCID -> 169058	COMPL. DATE 04/19/1998	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 8909 - 8934	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRIERSON SPRING (STRAWN) FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY 7		//CONT.//	36953 500 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN										
		WELL #:	1	RRCID -> 264261	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8662	-	8826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED UNIVERSITY 6-6		875395		WELL #:	1	RRCID -> 186344	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8690	-	8791				
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5295	2	99	9	N	90					253
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5060	2	370	9	Y	336	364	1			225
03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6820	2	196	9	Y	178	180	1			223
04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6000	2	119	9	Y	108	178	1			153
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6200	2	105	9	Y	95	181	1			67
06	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5250	2	100	9	Y	91					158
07	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5425	2	101	9	Y	92					250
08	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5425	2	88	9	Y	80	183	1			147
09	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5250	2	86	9	Y	78					225
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5425	2	85	9	Y	77	182	1			120
11	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5250	2	106	9	Y	96					216
*12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5425	2	101	9	Y	92	186	1			122

TOTAL GAS PROD: 68,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

ZARVONA ENERGY LLC UNIVKEISHA		950523		WELL #:	7144	RRCID -> 279514	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8900	-	8963				
01	3658 X	3147	-0-	-511	-0-	3141	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	3024 X	1247	-0-	-1777	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	3348 X	2524	-0-	-824	-0-	2500	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2564	3	34	9	Y	31	26	1			8
05	3162 X	2364	-0-	-798	-0-	2350	3	14	9	Y	13	19	1			2
06	3060 X	2436	-0-	-624	-0-	2436	3			Y	-0-					2
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3797	3	40	9	Y	36	28	1			9
09	2610 X	1802	-0-	-808	-0-	1756	3	46	9	Y	42	38	1			13
10	3038 X	2214	-0-	-824	-0-	2169	3	45	9	Y	41	47	1			7
11	2940 X	2274	-0-	-666	-0-	2233	3	41	9	Y	37	32	1			12
12	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2075	3	53	9	Y	48	44	1			16

TOTAL GAS PROD: 30,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OIL AND GAS DIVISION

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	N	3	3	1
02	784 N	552	-0-	-232	-0-	552	3			N	-0-	1	1
03	806 N	601	-0-	-205	-0-	575	3	26	9	N	24	21	1
04	1110 N	791	-0-	-319	-0-	757	3	34	9	N	31	26	1
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	680	3	29	9	N	26	31	1
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	705	3	23	9	N	21	19	1
07	806 N	669	-0-	-137	-0-	645	3	24	9	N	22	23	1
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	3	25	9	N	23	20	1
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	738	3	21	9	N	19	19	1
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	911	3	22	9	N	20	23	1
11	1170 N	958	-0-	-212	-0-	938	3	20	9	N	18	16	1
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	871	3	26	9	N	24	22	1
TOTAL GAS PROD:		9,967		TOTAL CONDENSATE PROD:				231					

GUSTAV (CANYON)		37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 1		RRCID -> 120436		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-		5
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-		5
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-		5
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-		5
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-		5
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-		5
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-		5
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-		5
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-		5
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			Y	-0-		5
11	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-		5
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		6,196		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-		58
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	210	3	1	9	Y	1		59
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1		60
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1		61
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1		62
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1		63
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2		65
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	259	3	1	9	Y	1		66
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	261	3	1	9	Y	1		67
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1		68
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	227	3	1	9	Y	1		69
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1		70
TOTAL GAS PROD:		3,446		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			13
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			13
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			13
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-			13
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-			13
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			13
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-			13
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-			13
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		Y	-0-			13
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-			13
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			13
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		Y	-0-			5
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265 3		Y	-0-			5
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-			5
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		Y	-0-			5
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			5
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			5
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			5
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-			5
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		Y	-0-			5
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-			5
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			5
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874				
UNIVERSITY 6		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860					
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 213209		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986					
UNIVERSITY '14'		WELL #: 3											
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			15
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			15
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			15
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			15
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-			15
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			15
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3		N	-0-			15
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			15
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			15
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			15
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			15
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		2,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED				875395							
UNIVERSITY "17"		WELL #:		1	RRCID -> 209264	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 7162	PERF. 6952	- 7000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		739 N	739	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
02		612 N	612	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
05		744 N	744	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
09		709 N	709	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
11		673 N	673	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
*12		811 N	811	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "17"		WELL #:		2	RRCID -> 211834	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 7223	PERF. 7020	- 7064		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)		39223 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
FORTUNE ENERGY, INC.		278757									
MCGILL		WELL #:		195053	COMPL. DATE 10/25/1988	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4652	- 4658			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25	
PLUGGED AND ABANDONED		10/19/2016									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



HARTGROVE (TANNEHILL)		39458 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO					
P,B&B OPERATING INC.		631644											
SLAUGHTER, FAE		WELL #: 1		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KYLE		39917 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
MULLOY OPERATING, INC.		593077											
VAUGHN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 191169		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)		39917 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
MULLOY OPERATING, INC.		593077											
VAUGHN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 118898		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			175
02	504	N	132	-0-	-372	-0-	132 3		N	-0-			175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	480	N	51	-0-	-429	-0-	51 3		N	-0-			175
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			175
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			175
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			175
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			175
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			175
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			175
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			175
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		3,155						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HELBBING (CLEARFORK)		40212 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
HELBBING "9"		WELL #: 3		RRCID -> 117115		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 2844 - 2863				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD -12-		WELL #: 3		RRCID -> 125222		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2816 - 2834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)		40300 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
REIN PUSHER OPERATING LLC		700148												
DAMRON		WELL #: 1C		RRCID -> 147775		COMPL. DATE 04/04/1986		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8203 - 8229				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON (CANYON)		40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	254	2	Y	2
						2	9				2
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	2
						2	9				1
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	4
						4	9				3
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	1
						1	9				1
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	12	1	74	2	Y	2
						2	9				1
06	450 N	97	-0-	-353	-0-	7	1	86	2	Y	4
						4	9				2
07	372 N	124	-0-	-248	-0-	16	1	107	2	Y	1
						1	9				1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	3
						3	9				1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	3
						3	9				1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	2
						2	9				-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	4
						4	9				3
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	6
						7	9				6
TOTAL GAS PROD:		3,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

JONES RANCH "B"		WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A			
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	20	1	397	2	Y	-0-
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	16	1	342	2	Y	-0-
03	465 N	234	-0-	-231	-0-	11	1	223	2	Y	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	Y	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	54	1	411	2	Y	-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	45	1	357	2	Y	-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	45	1	370	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		WELL #:	1030	RRCID ->	057508	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	2	2	1		2
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	3	1		1
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	4	2	1		3
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	Y	1	3	1		1
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	623	2	Y	2	2	1		1
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	474	2	Y	4	3	1		2
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	123	1	812	2	Y	1	2	1		1
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	126	1	850	2	Y	3	3	1		1
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	121	1	785	2	Y	3	3	1		1
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	809	2	Y	2	3	1		-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	4	3	1		1
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

JONES RANCH "B"		WELL #:	2038	RRCID ->	057768	COMPL. DATE	10/22/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:	1031	RRCID ->	057769	COMPL. DATE	01/22/1974	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	N/A			
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	2	Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	704	2	Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	658	2	Y	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	Y	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	98	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	Y	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	94	1	751	2	Y	-0-			-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	297 2	Y	2	2	1	2
						2	9						
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	272 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	269 2	Y	4	2	1	3
						4	9						
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	350 2	Y	1	3	1	1
						1	9						
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	297 2	Y	2	2	1	1
						2	9						
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	13	1	170 2	Y	4	3	1	2
						4	9						
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	28	1	184 2	Y	1	2	1	1
						1	9						
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	29	1	192 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	178 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	20	1	145 2	Y	2	3	1	-0-
						2	9						
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	14	1	113 2	Y	4	3	1	1
						4	9						
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117 2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	280 2	Y	2	2	1	2
						2	9						
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
03	279 N	145	-0-	-134	-0-	6	1	135 2	Y	4	2	1	3
						4	9						
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	9	1	111 2	Y	1	3	1	1
						1	9						
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	138 2	Y	2	2	1	1
						2	9						
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	168 2	Y	4	3	1	2
						4	9						
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	168 2	Y	1	2	1	1
						1	9						
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	177 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	17	1	127 2	Y	2	3	1	-0-
						2	9						
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	11	1	90 2	Y	4	3	1	1
						4	9						
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	5	1	39 2	Y	6	6	1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		1,954				TOTAL CONDENSATE PROD:			34				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29 1	593 2	Y	2	2 1	2
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 9	421 2	Y	2	3 1	1
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	20 1	383 2	Y	4	2 1	3
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	18 1	551 2	Y	1	3 1	1
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	4 9	594 2	Y	2	2 1	1
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47 1	720 2	Y	4	3 1	2
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	1 9	781 2	Y	1	2 1	1
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	92 1	818 2	Y	3	3 1	1
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	2 9	755 2	Y	3	3 1	1
10	837 N	651	-0-	-186	-0-	57 1	571 2	Y	2	3 1	-0-
11	810 N	469	-0-	-341	-0-	4 9	413 2	Y	4	3 1	1
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	2 9	428 2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		28			

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	101 2	Y	2	2 1	2
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2 9	192 2	Y	2	3 1	1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	9 1	350 2	Y	4	2 1	3
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2 9	235 2	Y	1	3 1	1
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	17 1	103 2	Y	2	2 1	1
06	360 N	120	-0-	-240	-0-	4 9	107 2	Y	4	3 1	2
07	279 N	72	-0-	-207	-0-	20 1	62 2	Y	1	2 1	1
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	1 9	64 2	Y	3	3 1	1
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	10 1	59 2	Y	3	3 1	1
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 9	88 2	Y	2	3 1	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	Y	4	3 1	1
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 9	136 2	Y	6	6 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		34			

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		201	RRCID ->	058220	COMPL. DATE	02/21/1974	TOTAL DEPTH	7990	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	11	1	233	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	8	1	180	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	217	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	26	1	166	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	570 N	156	-0-	-414	-0-	11	1	141	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	23	1	153	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	17	1	136	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		2,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		3030	RRCID ->	062066	COMPL. DATE	05/27/1975	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A		
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	3 1	1
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	3 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1	1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3 1	2
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1	1
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	769	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	97	1	798	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206												
JONES RANCH "A"		WELL #:		227	RRCID ->	062773	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7734 - 7848					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		1
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	4	2	1		3
							4	9								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		1
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	3	1		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		1
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	2	3	1		-0-
							2	9								
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	4	3	1		1
							4	9								
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,653		TOTAL CONDENSATE PROD:			28								

JONES RANCH "A"		WELL #:		4027	RRCID ->	072607	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	8968	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		3026A	RRCID ->	100964	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7810 - 7830				
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	55	1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	45	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	45	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	5027	RRCID ->	105289	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7778 - 7800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	Y	-0-				-0-
02		280 N	171	-0-	-109	-0-	7 1	164 2	Y	-0-				-0-
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	Y	-0-				-0-
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	17 1	199 2	Y	-0-				-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	35 1	226 2	Y	-0-				-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 2	Y	-0-				-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	49 1	321 2	Y	-0-				-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	50 1	337 2	Y	-0-				-0-
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	48 1	311 2	Y	-0-				-0-
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	35 1	261 2	Y	-0-				-0-
11		330 N	232	-0-	-98	-0-	26 1	206 2	Y	-0-				-0-
12		341 N	240	-0-	-101	-0-	26 1	214 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,441				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES RANCH "B"		WELL #:	3038	RRCID ->	105290	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7615 - 7674			
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-				-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 2	Y	-0-				-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	14 1	296 2	Y	-0-				-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	Y	-0-				-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	55 1	357 2	Y	-0-				-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	35 1	437 2	Y	-0-				-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	72 1	475 2	Y	-0-				-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	74 1	497 2	Y	-0-				-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	71 1	459 2	Y	-0-				-0-
10		496 N	404	-0-	-92	-0-	48 1	356 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	296	-0-	-184	-0-	33 1	263 2	Y	-0-				-0-
12		496 N	305	-0-	-191	-0-	33 1	272 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	4026	RRCID ->	105331	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7794 - 7816			
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1232 2	Y	2	2 1			2
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52 1	1081 2	Y	2	3 1			1
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	22 1	466 2	Y	4	2 1			3
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	121 1	1412 2	Y	1	3 1			1
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	177 1	1149 2	Y	2	2 1			1
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	113 1	1425 2	Y	4	3 1			2
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	235 1	1546 2	Y	1	2 1			1
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	241 1	1620 2	Y	3	3 1			1
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	231 1	1496 2	Y	3	3 1			1
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	207 1	1590 2	Y	2	3 1			-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	183 1	1464 2	Y	4	3 1			1
*12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	184 1	1518 2	Y	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	4030	RRCID ->	105332	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7756 - 7826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	200	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	87	1	566	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	487	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:	4031	RRCID ->	105333	COMPL. DATE	02/08/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7723 - 7809			
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	16	1	331	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	65	1	420	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	43	1	536	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	88	1	582	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	609	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	64	1	474	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	47	1	375	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	47	1	389	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

-----												
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206												
DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	589 N	116	-0-	-473	-0-	5 1	109 2	Y	2	2 1	2	
						2 9						
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	Y	2	3 1	1	
						2 9						
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	4	2 1	3	
						4 9						
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	438 2	Y	1	3 1	1	
						1 9						
05	651 N	373	-0-	-278	-0-	44 1	327 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
06	570 N	248	-0-	-322	-0-	18 1	226 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						
07	496 N	283	-0-	-213	-0-	37 1	245 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						
08	372 N	298	-0-	-74	-0-	38 1	257 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	37 1	237 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51 1	407 2	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1	450 2	Y	4	3 1	1	
						4 9						
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 2	Y	-0-	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

-----												
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	2	2 1	2	
						2 9						
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	443 2	Y	1	3 1	-0-	
						1 9						
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	19 1	404 2	Y	4	1 1	3	
						4 9						
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	28 1	329 2	Y	1	3 1	1	
						1 9						
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	53 1	340 2	Y	2	2 1	1	
						2 9						
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	35 1	439 2	Y	4	3 1	2	
						4 9						
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	74 1	490 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	76 1	513 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73 1	474 2	Y	3	3 1	1	
						3 9						
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	57 1	428 2	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	46 1	367 2	Y	4	3 1	1	
						4 9						
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64 1	525 2	Y	6	6 1	1	
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		5,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		5030	RRCID ->	110506	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 7765 -	7864		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	Y	2	2 1				2
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 9	376 2	Y	2	3 1				1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	18 1	108 2	Y	4	2 1				3
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2 9	501 2	Y	1	3 1				1
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	5 1	437 2	Y	2	2 1				1
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	4 9	480 2	Y	4	3 1				2
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	521 2	Y	1	2 1				1
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	1 9	545 2	Y	3	3 1				1
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	81 1	504 2	Y	3	3 1				1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	3 9	678 2	Y	2	3 1				-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	78 1	694 2	Y	4	3 1				1
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	86 1	720 2	Y	-0-	1 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		3031	RRCID ->	110607	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7736 -	7827		
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	5 1	96 2	Y	-0-			-0-		
02	308 N	113	-0-	-195	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	-0-			-0-		
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	Y	-0-			-0-		
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	13 1	81 2	Y	-0-			-0-		
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	19 1	240 2	Y	-0-			-0-		
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40 1	260 2	Y	-0-			-0-		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	40 1	273 2	Y	-0-			-0-		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39 1	252 2	Y	-0-			-0-		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44 1	346 2	Y	-0-			-0-		
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45 1	357 2	Y	-0-			-0-		
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45 1	370 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7220 - 7623						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	16	1	104	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	78	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

JONES RANCH		WELL #: 1026		RRCID -> 115369		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 7559						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	4	8	1			1
						4	9									
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	8	3	1			6
						9	9									
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	34	1	395	2	Y	4	8	1			2
						4	9									
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	121	1	781	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	12	9	1			5
						13	9									
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	102	1	674	2	Y	2	5	1			2
						2	9									
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	652	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
10	775 N	622	-0-	-153	-0-	73	1	547	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	780 N	490	-0-	-290	-0-	54	1	432	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	775 N	502	-0-	-273	-0-	54	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		5026	RRCID ->	123502	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7748 - 7862		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	290	-0-	-206	-0-	14	1	276	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	57	-0-	-223	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	98	-0-	-172	-0-	8	1	90	2	Y	-0-		-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	89	1	574	2	Y	-0-		-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	-0-		-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	-0-		-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	-0-		-0-
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	107	1	814	2	Y	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	-0-		-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	92	1	759	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES RANCH "A"		WELL #:		6027	RRCID ->	123629	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7820 - 7914		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	2	2 1	2
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	2	3 1	1
03		434 N	399	-0-	-35	-0-	18	1	377	2	Y	4	2 1	3
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	740	2	Y	1	3 1	1
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	96	1	619	2	Y	2	2 1	1
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	Y	4	3 1	2
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	781	2	Y	1	2 1	1
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	121	1	818	2	Y	3	3 1	1
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	116	1	755	2	Y	3	3 1	1
10		806 N	711	-0-	-95	-0-	84	1	625	2	Y	2	3 1	-0-
11		780 N	553	-0-	-227	-0-	61	1	488	2	Y	4	3 1	1
12		806 N	567	-0-	-239	-0-	61	1	506	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

HENDEYSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	8027	RRCID ->	124146	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7811 - 7916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	22	1	452	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	87	1	561	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	720 N	613	-0-	-107	-0-	45	1	564	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	642	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	682 N	597	-0-	-85	-0-	70	1	525	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	54	1	432	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	682 N	502	-0-	-180	-0-	54	1	448	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

JONES RANCH "A"		WELL #:	7027	RRCID ->	124206	COMPL. DATE	05/02/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7843 - 7891			
01	372 N	189	-0-	-183	-0-	9	1	178	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	14	1	290	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	15	1	324	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	12	1	155	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	372 N	195	-0-	-177	-0-	26	1	168	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	372 N	206	-0-	-166	-0-	26	1	177	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	313	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	357	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		6026	RRCID ->	124468	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7685 - 7787		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	506 2	Y	2	2 1		2
						2	9						
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	333 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	280 2	Y	4	2 1		3
						4	9						
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	439 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	82	1	532 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1100 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	181	1	1195 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	186	1	1251 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	178	1	1155 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	1116 N	748	-0-	-368	-0-	94	1	652 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	1080 N	363	-0-	-717	-0-	40	1	319 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
12	1116 N	371	-0-	-745	-0-	40	1	331 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,102			TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		7026	RRCID ->	124472	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7725 - 7809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	520 2	Y	2	2 1		2
						2	9						
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	272 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	9	1	194 2	Y	4	2 1		3
						4	9						
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	29	1	189 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	321 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	337 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	311 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	394 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	394 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,434			TOTAL CONDENSATE PROD:				28			



HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		6030	RRCID ->	124720	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7761 - 7851		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	307	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	587	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	91	1	681	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	810 N	616	-0-	-194	-0-	68	1	544	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	69	1	564	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,600				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		7030	RRCID ->	125131	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7761 - 7835	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	Y	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-	-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	11	1	241	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	15	1	326	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	27	1	310	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	367	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	42	1	338	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	291	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	281	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		8026	RRCID ->	130576	COMPL. DATE	05/08/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7807 - 7924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	637 2	Y		-0-			-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	26 1	543 2	Y		-0-			-0-
03		403 N	347	-0-	-56	-0-	16 1	331 2	Y		-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	62 1	721 2	Y		-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	104 1	673 2	Y		-0-			-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	67 1	847 2	Y		-0-			-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	139 1	919 2	Y		-0-			-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	143 1	962 2	Y		-0-			-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	137 1	889 2	Y		-0-			-0-
10		930 N	855	-0-	-75	-0-	101 1	754 2	Y		-0-			-0-
11		900 N	676	-0-	-224	-0-	75 1	601 2	Y		-0-			-0-
12		930 N	699	-0-	-231	-0-	76 1	623 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,477			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JONES RANCH "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	130973	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7715 - 7916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	662 2	Y		2	2 1		2
02		560 N	420	-0-	-140	-0-	19 1	399 2	Y		2	3 1		1
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	754 2	Y		4	2 1		3
04		660 N	555	-0-	-105	-0-	44 1	510 2	Y		1	3 1		1
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	91 1	592 2	Y		2	2 1		1
06		780 N	552	-0-	-228	-0-	40 1	508 2	Y		4	3 1		2
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	84 1	551 2	Y		1	2 1		1
08		682 N	666	-0-	-16	-0-	86 1	577 2	Y		3	3 1		1
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	82 1	533 2	Y		3	3 1		1
10		651 N	601	-0-	-50	-0-	69 1	530 2	Y		2	3 1		-0-
11		630 N	532	-0-	-98	-0-	59 1	469 2	Y		4	3 1		1
12		651 N	546	-0-	-105	-0-	59 1	487 2	Y		-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,302			TOTAL CONDENSATE PROD:						28	

-----													
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206													
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	527 N	491	-0-	-36	-0-	65	1	424	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	810 N	613	-0-	-197	-0-	45	1	564	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	642	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	75	1	601	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	76	1	623	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

-----													
JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	7	1	137	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	13	1	289	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	23	1	485	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	306	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	34	1	423	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	496 N	221	-0-	-275	-0-	29	1	190	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	480 N	47	-0-	-433	-0-	5	1	38	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	496 N	44	-0-	-452	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		9030	RRCID ->	139974	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7791 -	7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-	-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-	-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-	-0-
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	2	Y	-0-	-0-
06		150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	-0-
07		186 N	88	-0-	-98	-0-	12	1	76	2	Y	-0-	-0-
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	Y	-0-	-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	2	Y	-0-	-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	Y	-0-	-0-
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		401	RRCID ->	139975	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9077	PERF. 7771 -	7863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	2	2 1
02		336 N	235	-0-	-101	-0-	11	1	223	2	Y	1	3 1
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	4	1 1
04		480 N	401	-0-	-79	-0-	32	1	368	2	Y	1	3 1
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	Y	2	2 1
06		480 N	357	-0-	-123	-0-	26	1	327	2	Y	4	3 1
07		403 N	283	-0-	-120	-0-	37	1	245	2	Y	1	2 1
08		341 N	298	-0-	-43	-0-	38	1	257	2	Y	3	3 1
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	37	1	237	2	Y	3	3 1
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	2	3 1
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	Y	4	3 1
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	370	2	Y	6	6 1
TOTAL GAS PROD:		4,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		501	RRCID ->	139976	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9184	PERF. 7754 -	7817	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3 1		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	53 2	Y	4	1 1		3
						4	9						
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	204 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	203 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	138 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	145 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	21	1	133 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	11	1	76 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	5	1	40 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	9	1	78 2	Y	6	6 1		1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		1,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

H & H DRILLING CO.		WELL #:		5039	RRCID ->	140178	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7649 -	7685	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293 2	Y	2	2 1		2
						2	9						
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27 2	Y	4	2 1		3
						4	9						
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	224 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	202 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	260 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	273 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	252 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	293 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	283 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	311 2	Y	6	6 1		1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		3,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768											
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36 1	734 2	Y	-0-		-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	26 1	541 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	28 1	593 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59 1	691 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	530	-0-	-90	-0-	71 1	459 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	36 1	451 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	564	-0-	-118	-0-	74 1	490 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	76 1	513 2	Y	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	78 1	504 2	Y	-0-		-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	85 1	665 2	Y	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	84 1	676 2	Y	-0-		-0-
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85 1	701 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039	RRCID -> 140326	COMPL. DATE 01/06/1992	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7657 - 7681	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601	RRCID -> 143877	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7702 - 7801	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1 368 2 Y 2 2 1 2	
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	2 9 9 1 187 2 Y 1 3 1 -0-	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9 19 1 404 2 Y 4 1 1 3	
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	4 9 28 1 323 2 Y 1 3 1 1	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 9 32 1 206 2 Y 2 2 1 1	
06	420 N	252	-0-	-168	-0-	2 9 18 1 230 2 Y 4 3 1 2	
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	4 9 44 1 291 2 Y 1 2 1 1	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 9 45 1 305 2 Y 3 3 1 1	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	3 9 43 1 281 2 Y 3 3 1 1	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3 9 39 1 304 2 Y 2 3 1 -0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2 9 36 1 292 2 Y 4 3 1 1	
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	4 9 54 1 448 2 Y 6 6 1 1	
TOTAL GAS PROD:		4,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		33	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
JONES RANCH "A"		WELL #:		1127	RRCID ->	146192	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7845 -	7890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	5	-0-	-491	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	280 N	84	-0-	-196	-0-	4	1	78	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	3	1	2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				767	TOTAL CONDENSATE PROD:								28	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		2610	RRCID ->	146970	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7705 -	7878	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2213 X	434	-0-	-1779	-0-	20	1	412	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	73	1	476	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	79	1	521	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	504	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	507	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				6,728	TOTAL CONDENSATE PROD:								28	



-----													
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	2	2 1		2
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	318 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	14	1	296 2	Y	4	2 1		3
						4	9						
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	87	1	566 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	691 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	114	1	750 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	786 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	112	1	726 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	91	1	694 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	75	1	601 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	76	1	623 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

-----													
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829													
01	558 N	88	-0-	-470	-0-	4	1	82 2	Y	2	2 1		2
						2	9						
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	22	1	465 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	518 2	Y	4	2 1		3
						4	9						
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	634 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	583 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	634 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	689 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	107	1	722 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	666 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	775 N	703	-0-	-72	-0-	82	1	619 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	750 N	595	-0-	-155	-0-	66	1	525 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	66	1	545 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		3010	RRCID ->	147019	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7761 - 7902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	434 N	89	-0-	-345	-0-	4	1	81	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	34	1	223	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	38	1	300	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	38	1	311	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	147334	COMPL. DATE	10/10/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7727 - 7837
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	2	Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	-0-	-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	135	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	6	1	120	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	4	1	1	3
						4	9							
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	9	1	111	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	248 N	124	-0-	-124	-0-	16	1	107	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	17	1	112	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	318	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	404	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	806 N	492	-0-	-314	-0-	23	1	467	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	19	1	393	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	472	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	44	1	550	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	91	1	597	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	625	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	74	1	559	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	61	1	488	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	61	1	506	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. WEST, HELEN HENDERSON "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		WELL #:	3010	RRCID ->	147548	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7739 - 7928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	2	2	1	2	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	9	12	1	244	2	Y	2	3	1
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	189	2	Y	4	2	1	3	
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	4	9	14	1	161	2	Y	1	3	1
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	9	48	1	309	2	Y	2	2	1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2	9	26	1	327	2	Y	4	3	1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	9	37	1	245	2	Y	1	2	1
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	1	9	38	1	257	2	Y	3	3	1
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	3	9	37	1	237	2	Y	3	3	1
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	9	46	1	367	2	Y	2	3	1
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2	9	49	1	393	2	Y	4	3	1
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	9	47	1	389	2	Y	6	6	1
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		3,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:	8031	RRCID ->	147552	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7703 - 7780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	1226	RRCID ->	148816	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7704 - 7788				
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-	-0-			
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	26	1	549	2	Y	-0-	-0-			
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	31	1	652	2	Y	-0-	-0-			
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	-0-	-0-			
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	105	1	683	2	Y	-0-	-0-			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	Y	-0-	-0-			
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	151	1	995	2	Y	-0-	-0-			
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	155	1	1042	2	Y	-0-	-0-			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	148	1	963	2	Y	-0-	-0-			
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	131	1	1008	2	Y	-0-	-0-			
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	920	2	Y	-0-	-0-			
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	116	1	954	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1326	RRCID ->	149510	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7753 - 7855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48 1	969 2	Y	-0-			-0-
02		616 N	545	-0-	-71	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	593 2	Y	-0-			-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	58 1	679 2	Y	-0-			-0-
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	107 1	696 2	Y	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	81 1	1015 2	Y	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	167 1	1103 2	Y	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	172 1	1154 2	Y	-0-			-0-
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	164 1	1066 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	768	-0-	-317	-0-	95 1	673 2	Y	-0-			-0-
11		1050 N	443	-0-	-607	-0-	49 1	394 2	Y	-0-			-0-
12		1085 N	459	-0-	-626	-0-	50 1	409 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1426	RRCID ->	149512	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7744 - 7828	
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	Y	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	237	-0-	237	237	24 1	213 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	338	-0-	338	575	38 1	300 2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	349	-0-	349	924	38 1	311 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1526	RRCID ->	149513	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7749 - 7840	
01		620 N	507	-0-	-113	-0-	24 1	483 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	460	-0-	-100	-0-	21 1	439 2	Y	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	49 1	568 2	Y	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	82 1	531 2	Y	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	49 1	621 2	Y	-0-			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	102 1	674 2	Y	-0-			-0-
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	105 1	706 2	Y	-0-			-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	100 1	652 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	576	-0-	-106	-0-	69 1	507 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	422	-0-	-238	-0-	47 1	375 2	Y	-0-			-0-
12		682 N	436	-0-	-246	-0-	47 1	389 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	2	Y	-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	17	1	357	2	Y	-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	2	Y	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	2	Y	-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	123	1	800	2	Y	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	-0-
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	77	1	619	2	Y	-0-
12	806 N	720	-0-	-86	-0-	78	1	642	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1230		RRCID -> 149515		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	Y	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	21	1	159	2	Y	-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	16	1	131	2	Y	-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	17	1	136	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	16	1	329	2	Y	3	
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	3	9	18	1	371	2	1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	485	2	3
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4	9	34	1	398	2	1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1	9	67	1	434	2	1
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	2	9	29	1	367	2	2
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	4	9	40	1	260	2	1
08	496 N	316	-0-	-180	-0-	1	9	40	1	273	2	1
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	3	9	39	1	252	2	1
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	9	47	1	373	2	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2	9	50	1	400	2	1
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	4	9	61	1	506	2	1
TOTAL GAS PROD:		4,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

HENNDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7715 - 7811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	21 1	434 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69 1	802 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	95 1	618 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56 1	705 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	116 1	766 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	119 1	802 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	114 1	740 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	85 1	633 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	63 1	507 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	837 N	589	-0-	-248	-0-	64 1	525 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7760 - 7810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	23 1	464 2	Y	2	2	1		2
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	22 1	468 2	Y	2	3	1		1
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23 1	485 2	Y	4	2	1		3
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	52 1	610 2	Y	1	3	1		1
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	76 1	491 2	Y	2	2	1		1
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	33 1	409 2	Y	4	3	1		2
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	67 1	444 2	Y	1	2	1		1
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	69 1	465 2	Y	3	3	1		1
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	66 1	429 2	Y	3	3	1		1
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	63 1	491 2	Y	2	3	1		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	Y	4	3	1		1
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59 1	487 2	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 7808 - 7838			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	18 1	356 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	17 1	358 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41 1	476 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	57 1	366 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	40 1	508 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	84 1	551 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	86 1	577 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	82 1	533 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	69 1	530 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	59 1	469 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	59 1	487 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	165535	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 7764 -	7794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	11 1	215 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	8 1	167 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	4	2 1		3
						4 9						
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	64 1	745 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	44 1	283 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20 1	254 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	42 1	275 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	43 1	289 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41 1	267 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	298 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35 1	282 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165537	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7764 -	7794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	12 1	249 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	8 1	174 2	Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	19 1	218 2	Y	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31 1	203 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	17 1	211 2	Y	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	35 1	230 2	Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	36 1	240 2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34 1	222 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	28 1	215 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	23 1	188 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	24 1	195 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	165540	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7693 -	7768
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26 1	519 2	Y	2	2 1		2
02	448 N	72	-0-	-376	-0-	2 9	67 2	Y	2	3 1		1
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	3 1	431 2	Y	4	2 1		3
04	480 N	124	-0-	-356	-0-	2 9	113 2	Y	1	3 1		1
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	566 2	Y	2	2 1		1
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	1 9	409 2	Y	4	3 1		2
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	87 1	444 2	Y	1	2 1		1
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	2 9	465 2	Y	3	3 1		1
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	67 1	429 2	Y	3	3 1		1
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	69 1	491 2	Y	2	3 1		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	3 9	469 2	Y	4	3 1		1
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	66 1	487 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	165544	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7750 -	7800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	16 1	329 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	14 1	283 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20 1	431 2	Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32 1	370 2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	48 1	312 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	305	-0-	-145	-0-	22 1	283 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	46 1	307 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	48 1	320 2	Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	46 1	296 2	Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53 1	416 2	Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	54 1	432 2	Y	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	165851	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7793 - 7812		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	44	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	4	1	84	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1	155	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	10	1	60	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	4	3 1	1
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	165855	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7759 - 7860		
01	465 N	138	-0-	-327	-0-	6	1	130	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	7	1	150	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	16	1	106	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	600 N	140	-0-	-460	-0-	10	1	126	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	527 N	142	-0-	-385	-0-	19	1	122	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	18	1	118	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	423	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		3,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	165970	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7707 -	7796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	105	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	5	1	89	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	94	1	607	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	42	1	275	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	43	1	289	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	41	1	267	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		4,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

JONES RANCH "A"		WELL #:		1427	RRCID ->	166133	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7874 -	7924	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	51	1	1027	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	1064 N	865	-0-	-199	-0-	39	1	824	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	117	1	761	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	1380 N	918	-0-	-462	-0-	67	1	847	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	139	1	919	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	143	1	962	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	961 N	545	-0-	-416	-0-	69	1	474	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	930 N	236	-0-	-694	-0-	26	1	206	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	961 N	240	-0-	-721	-0-	26	1	214	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

HENDEYSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 1227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4	2	1			3	
						4	9										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	3	1			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	Y	2	3	1			-0-	
						2	9										
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	4	3	1			1	
						4	9										
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		28											

JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7878 - 7912							
01	589 N	217	-0-	-372	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-	
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	-0-					-0-	
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					-0-	
06	510 N	228	-0-	-282	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-	
07	403 N	265	-0-	-138	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-	
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	Y	-0-					-0-	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	488	2	Y	-0-					-0-	
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	61	1	506	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 7650 - 7680							
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	17	1	342	2	Y	2	2	1			2	
						2	9										
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	12	1	260	2	Y	2	3	1			1	
						2	9										
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	4	2	1			3	
						4	9										
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	1	3	1			1	
						1	9										
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	2	2	1			1	
						2	9										
06	540 N	354	-0-	-186	-0-	26	1	324	2	Y	4	3	1			2	
						4	9										
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	1	2	1			1	
						1	9										
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	55	1	369	2	Y	3	3	1			1	
						3	9										
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3	3	1			1	
						3	9										
10	403 N	236	-0-	-167	-0-	29	1	205	2	Y	2	3	1			-0-	
						2	9										
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	14	1	113	2	Y	4	3	1			1	
						4	9										
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		28											

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
JONES RANCH "B"		WELL #:		7038	RRCID ->	166145	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7658 - 7681
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	35	1	720	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	163	-0-	-285	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	33	1	701	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	229	-0-	-491	-0-	18	1	211	2	Y	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	350	-0-	-370	-0-	26	1	324	2	Y	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	55	1	369	2	Y	-0-	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-	-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	166729	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7757 - 7851
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	2	2 1
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	1	3 1
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	1 1
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	1	3 1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	2	2 1
06	300 N	62	-0-	-238	-0-	4	1	54	2	Y	4	3 1
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	26	1	168	2	Y	1	2 1
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	3	3 1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	3	3 1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	2	3 1
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	4	3 1
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	12	1	97	2	Y	6	6 1
TOTAL GAS PROD:		2,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		10	RRCID ->	166800	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 7748
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206														
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	Y	-0-		-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-		-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-		-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-		-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	-0-		-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	2	Y	-0-		-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	-0-		-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-		-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	20	1	151	2	Y	-0-		-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	2	Y	-0-		-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 2,281														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----															
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	2	2	1	2
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	18	1	379	2	Y	2	3	1	1
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	20	1	434	2	Y	4	2	1	3
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	1	3	1	1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	Y	2	2	1	1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	4	3	1	2
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	Y	1	2	1	1
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	Y	3	3	1	1
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	Y	3	3	1	1
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	78	1	582	2	Y	2	3	1	-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	56	1	450	2	Y	4	3	1	1
12	713	N	524	-0-	-189	-0-	57	1	467	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 7,654															
TOTAL CONDENSATE PROD: 28															

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169673	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7764 - 7953	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		13	RRCID ->	169674	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	7822 - 7841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2429 X	528	-0-	-1901	-0-	25	1	501 2	Y	2	2 1		2
						2	9						
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	312 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539 2	Y	4	2 1		3
						4	9						
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	38	1	442 2	Y	1	3 1		1
						1	9						
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	463 2	Y	2	2 1		1
						2	9						
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	29	1	365 2	Y	4	3 1		2
						4	9						
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	521 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	545 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	504 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	532 2	Y	2	3 1		-0-
						2	9						
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	490 2	Y	4	3 1		1
						4	9						
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	545 2	Y	6	6 1		1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		6,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

H & H DRILLING CO.		WELL #:		6039	RRCID ->	169998	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7661 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
JONES RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	169999	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7732 - 7752				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HENDERSON, HELEN WEST "A"		WELL #:		4010	RRCID ->	170580	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7730 - 7744				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HENDERSON, HELEN WEST		WELL #:		1401	RRCID ->	178729	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7725 - 7796				
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	23	1	146	2	N	-0-			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	N	-0-			-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,139				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	



HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
JONES RANCH "A"		WELL #:		1827	RRCID ->	179797	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	7703 - 7865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	3 1	43 2	N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	8 1	52 2	N	-0-			-0-
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	N	-0-			-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	9 1	78 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				599			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES RANCH "A"		WELL #:		1727	RRCID ->	181263	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7707 - 7715	
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	N	-0-			-0-
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				271			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		6010	RRCID ->	183335	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7710 - 7718	
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	-0-			-0-
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 2	N	-0-			-0-
03		279 N	56	-0-	-223	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-
04		270 N	69	-0-	-201	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	61 1	397 2	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 2	N	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	67 1	444 2	N	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	69 1	465 2	N	-0-			-0-
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	66 1	429 2	N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	45 1	363 2	N	-0-			-0-
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	24 1	195 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,273			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 2040		RRCID -> 192105		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH		9012 PERF. 7587 - 8592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	4	1 1	3
						4	9						
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	209	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	411	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	4	3 1	1
						4	9						
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	5	1	39	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		4,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 192236		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 7706 - 8592			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204367		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH		9110 PERF. 7658 - 8931			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1601	RRCID ->	205237	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 7380 -	7838
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	32	1	645	2	N	2	2
						2	9				1	2
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	2	3
						2	9				1	1
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	4	2
						4	9				1	3
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1036	2	N	1	3
						1	9				1	1
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	106	1	689	2	N	2	2
						2	9				1	1
06	1110 N	735	-0-	-375	-0-	54	1	677	2	N	4	3
						4	9				1	2
07	1147 N	848	-0-	-299	-0-	112	1	735	2	N	1	2
						1	9				1	1
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	N	3	3
						3	9				1	1
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	3	3
						3	9				1	1
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	88	1	662	2	N	2	3
						2	9				1	-0-
11	870 N	643	-0-	-227	-0-	71	1	568	2	N	4	3
						4	9				1	1
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	80	1	662	2	N	6	6
						7	9				1	1
TOTAL GAS PROD:		10,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

JONES RANCH "A"		WELL #:		1927	RRCID ->	205454	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 7871 -	7877
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	1 K	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES RANCH "B"		WELL #:		1138	RRCID ->	205953	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7722 -	8645
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7721 - 7875			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	30	1	607	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	27	1	566	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	39	1	459	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	68	1	444	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	536	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	562	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	518	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	617	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	623	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	118	1	973	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		7,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 7278 - 7407			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	71	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	N	-0-	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1501	RRCID ->	206147	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7746 - 7959		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	7	1	154	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	1 1	3
						4	9						
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	681	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		7,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1826	RRCID ->	206298	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7818 - 7897		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	321	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	510 N	399	-0-	-111	-0-	31	1	367	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	35	1	230	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	480 N	248	-0-	-232	-0-	18	1	226	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	37	1	245	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	29	1	221	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	23	1	188	2	N	4	3 1	1
						4	9						
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	24	1	195	2	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7730 - 7839	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7664 - 7776				
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	12	1	238	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	N	1	3	1	1
						1	9							
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	4	3	1	2
						4	9							
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	49	1	321	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	3	3	1	1
						3	9							
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	311	2	N	3	3	1	1
						3	9							
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	41	1	314	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	35	1	282	2	N	4	3	1	1
						4	9							
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	35	1	292	2	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7658 - 7664				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----															
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206															
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910															
-----															
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831															
-----															
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	353	2	N	2	2	1	2
							2	9							
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	14	1	291	2	N	2	3	1	1
							2	9							
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	14	1	299	2	N	4	2	1	3
							4	9							
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	1	3	1	1
							1	9							
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	37	1	242	2	N	2	2	1	1
							2	9							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	4	3	1	2
							4	9							
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	658	2	N	1	2	1	1
							1	9							
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	N	3	3	1	1
							3	9							
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	637	2	N	3	3	1	1
							3	9							
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	80	1	608	2	N	2	3	1	-0-
							2	9							
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	525	2	N	4	3	1	1
							4	9							
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	66	1	545	2	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1926		RRCID -> 210136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7851 - 7916						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	106	1	689	2	N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-					-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	N	-0-					-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	N	-0-					-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	110	1	711	2	N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	65	1	462	2	N	-0-					-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	35	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1339		RRCID -> 210144		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 7638 - 7691						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 227090		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 7756 - 7824						
01	434 N	305	-0-	-129	-0-	14	1	289	2	N	2	2	1			2
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	2	9	247	2	N	2	3	1			1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	4	2	1			3
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4	9	308	2	N	1	3	1			1
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	26	1	230	2	N	2	2	1			1
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	1	9	226	2	N	4	3	1			2
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	18	1	245	2	N	1	2	1			1
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4	9	257	2	N	3	3	1			1
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	237	2	N	3	3	1			1
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	3	9	221	2	N	2	3	1			-0-
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	29	1	188	2	N	4	3	1			1
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	23	1	195	2	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								



HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	4	1 1	3
						4	9						
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1679	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	158	1	1022	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	158	1	1041	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	162	1	1091	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	158	1	1237	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	177	1	1460	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		16,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	367	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	40	1	258	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	25	1	310	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	51	1	337	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	13	1	265	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	6	1	118	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	20	1	238	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	50	1	326	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	4	3 1	1
						4	9						
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	43	1	350	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		3,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	679	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	24	1	501	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	527 N	427	-0-	-100	-0-	19	1	404	2	N	4	2 1	3
						4	9						
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	29	1	336	2	N	1	3 1	1
						1	9						
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	70	1	454	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	4	3 1	2
						4	9						
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	N	1	2 1	1
						1	9						
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	N	3	3 1	1
						3	9						
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	N	3	3 1	1
						3	9						
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	559	2	N	4	3 1	1
						4	9						
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	525	2	N	6	6 1	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		6,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		7010	RRCID ->	234582	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	7740 -	8888
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #:		302	RRCID ->	237298	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	7712 -	7732
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	1	1	1
						1	9						
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-	1	1
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-		
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	5	1	60	2	N	-0-		
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	N	-0-		
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-		
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	-0-		
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	-0-		
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	N	-0-		
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	2	N	-0-		
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	24	1	194	2	N	-0-		
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-		

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		920	RRCID ->	240781	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7666 -	8044
01	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	88	1	1792	2	N	2	2	1
						2	9						2
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	N	2	3	1
						2	9						1
03	3100 N	3108	-0-	8	8	140	1	2964	2	N	4	2	1
						4	9						3
04	2586 N	2578	-0-	-8	-0-	204	1	2373	2	N	1	3	1
						1	9						1
05	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	238	1	1538	2	N	2	2	1
						2	9						1
06	2820 N	1527	-0-	-1293	-0-	112	1	1411	2	N	4	3	1
						4	9						2
07	2666 N	1766	-0-	-900	-0-	232	1	1533	2	N	1	2	1
						1	9						1
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	238	1	1604	2	N	3	3	1
						3	9						1
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	228	1	1481	2	N	3	3	1
						3	9						1
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	209	1	1612	2	N	2	3	1
						2	9						-0-
11	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	189	1	1514	2	N	4	3	1
						4	9						1
*12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	6	6	1
						7	9						1

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206							
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		1631	RRCID ->	242169	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7728 - 7805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		627 N	627	-0-	-0-	618 1		9 9	N	8	42
02		1115 N	1115	-0-	-0-	1115 1			N	-0-	42
03		1323 N	1323	-0-	-0-	1323 1			N	-0-	42
04		600 N	566	-0-	-34	566 1			N	-0-	42
05		651 N	350	-0-	-301	350 1			N	-0-	42
06		630 N	451	-0-	-179	451 1			N	-0-	42
07		408 N	408	-0-	-0-	408 1			N	-0-	42
08		409 N	409	-0-	-0-	409 1			N	-0-	42
09		409 N	409	-0-	-0-	409 1			N	-0-	42
10		336 N	336	-0-	-0-	336 1			N	-0-	42
*11		600 N	600	-0-	-0-	600 2			N	-0-	42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		6,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

WEST, HELEN HENDERSON		"A"	WELL #:	8010	RRCID ->	249303	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9194	PERF. 7723 - 7731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-
03		93 N	28	-0-	-65	1 1	27 2	N	-0-		-0-
04		150 N	27	-0-	-123	2 1	25 2	N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	12 1	74 2	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	14 1	92 2	N	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	14 1	97 2	N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	14 1	89 2	N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	13 1	99 2	N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	12 1	95 2	N	-0-		-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	14 1	117 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JL JR.		WELL #:	217	RRCID ->	263407	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8041 - 8051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----															
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404															
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		589 N	292	-0-	-297	-0-	283	3	9	9	Y	8	9	1	4
02		364 N	302	-0-	-62	-0-	295	3	7	9	Y	6	6	1	4
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	306	3	9	9	Y	8	6	1	6
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	Y	6	9	1	3
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	7	1	2
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	6	1	3
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	5	1	3
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	4	1	6
09		630 N	623	-0-	-7	-0-	616	3	7	9	Y	6	6	1	6
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	886	3	8	9	Y	7	9	1	4
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	3	8	9	Y	7	7	1	4
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	3	8	9	Y	7	7	1	4
TOTAL GAS PROD:			6,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			80						

-----															
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1	1
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	1	1	1
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1	1
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1	1
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1	1
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1	1
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

-----															
WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	4	1	2
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	2	1	2
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	1	2
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	Y	3	4	1	1
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1	1
06		300 N	200	-0-	-100	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1	1
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1	1
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	1	1	2
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	2	1	2
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	3	1	1
*11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4	3	1	2
TOTAL GAS PROD:			3,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			1	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			1	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	2	1			2	
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			1	
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	130	3	3	9	Y	3	3	1			1	
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			1	
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			1	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	1	1			2	
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			2	
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	125	3	2	9	Y	2	3	1			1	
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			1	
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	118	3	3	9	Y	3	3	1			1	
TOTAL GAS PROD:			1,761														TOTAL CONDENSATE PROD:	28

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4	5	1			2	
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1			2	
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			3	
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	279	3	4	9	Y	4	5	1			2	
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			1	
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	Y	4	3	1			2	
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3	3	1			2	
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3	2	1			3	
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3	3	1			3	
10		527 N	507	-0-	-20	-0-	503	3	4	9	Y	4	5	1			2	
11		510 N	348	-0-	-162	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			2	
12		527 N	292	-0-	-235	-0-	288	3	4	9	Y	4	4	1			2	
TOTAL GAS PROD:			4,731														TOTAL CONDENSATE PROD:	43

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1	
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			1	
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1	
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-	
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	1	1			1	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			1	
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1	
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1	
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			1	
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1	
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1	
TOTAL GAS PROD:			1,443														TOTAL CONDENSATE PROD:	15

HENDERSON (CANYON)													CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
SCHEUBER, J. H. "B"																
//CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 253404																
WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	297	-0-	-13	-0-		293	3	4	9	Y	4	5	1	2
02		252 N	242	-0-	-10	-0-		239	3	3	9	Y	3	3	1	2
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-		576	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-		621	3	4	9	Y	4	5	1	2
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-		482	3	3	9	Y	3	4	1	1
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-		479	3	4	9	Y	4	3	1	2
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-		448	3	3	9	Y	3	3	1	2
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-		449	3	3	9	Y	3	2	1	3
09		480 N	452	-0-	-28	-0-		449	3	3	9	Y	3	3	1	3
10		465 N	446	-0-	-19	-0-		442	3	4	9	Y	4	5	1	2
11		450 N	428	-0-	-22	-0-		424	3	4	9	Y	4	4	1	2
12		465 N	427	-0-	-38	-0-		423	3	4	9	Y	4	4	1	2
TOTAL GAS PROD:			5,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			43							

WEST, H. H. "B"													CNTY: CROCKETT			
WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978																
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1604	3	22	9	Y	20	22	1	10
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1440	3	14	9	Y	13	13	1	10
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1648	3	18	9	Y	16	13	1	13
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1574	3	18	9	Y	16	22	1	7
05		1581 N	1515	-0-	-66	-0-		1498	3	17	9	Y	15	17	1	5
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1637	3	17	9	Y	15	13	1	7
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1699	3	15	9	Y	14	13	1	8
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1634	3	17	9	Y	15	9	1	14
09		1650 N	1648	-0-	-2	-0-		1634	3	14	9	Y	13	13	1	14
10		1705 N	1609	-0-	-96	-0-		1590	3	19	9	Y	17	22	1	9
*11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1625	3	19	9	Y	17	17	1	9
12		1705 N	1559	-0-	-146	-0-		1539	3	20	9	Y	18	17	1	10
TOTAL GAS PROD:			19,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			189							

WEST, H. H. "B"													CNTY: CROCKETT			
WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864																
01		372 N	356	-0-	-16	-0-		349	3	7	9	Y	6	6	1	3
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1113	3	2	9	Y	2	3	1	2
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1402	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1169	3	6	9	Y	5	6	1	2
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-		906	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-		921	3	4	9	Y	4	3	1	2
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-		803	3	3	9	Y	3	3	1	2
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-		795	3	4	9	Y	4	2	1	4
09		930 N	798	-0-	-132	-0-		795	3	3	9	Y	3	3	1	4
10		806 N	632	-0-	-174	-0-		628	3	4	9	Y	4	6	1	2
11		780 N	585	-0-	-195	-0-		579	3	6	9	Y	5	5	1	2
12		837 N	555	-0-	-282	-0-		549	3	6	9	Y	5	4	1	3
TOTAL GAS PROD:			10,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			49							

-----															
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	363	3	4	9	Y	4	5	1	2
02		336 N	296	-0-	-40	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1	2
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	330	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	5	1	2
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3	4	1	1
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	3	1	2
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	324	3	3	9	Y	3	3	1	2
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3	2	1	3
09		360 N	300	-0-	-60	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1	3
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	Y	4	5	1	2
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1	2
12		310 N	241	-0-	-69	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1	2
TOTAL GAS PROD:			3,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

-----														
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-		-0-
02		700 N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-		-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-		-0-
04		750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-		-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		-0-
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-		-0-
07		775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-		-0-
08		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-		-0-
09		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-		-0-
10		744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-		-0-
11		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-		-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----															
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1	1
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1	1
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1	1
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	1	1	1
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1	1
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1	1
09		180 N	124	-0-	-56	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1	1
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1	1
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1	1
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						



OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	355	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	368	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5	3	1			4
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	488	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	332	3	6	9	Y	5	5	1			3
12	496 N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			3
TOTAL GAS PROD:		5,389														
			TOTAL CONDENSATE PROD:													56

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

01	434 N	402	-0-	-32	-0-	395	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	381	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	337	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	392	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	3	1			4
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			3
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	5	1			3
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1			3
TOTAL GAS PROD:		4,462														
			TOTAL CONDENSATE PROD:													57

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4	5	1			2
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4	4	1			2
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	Y	4	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		3,782														
			TOTAL CONDENSATE PROD:													44

-----														
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	3	1
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	2	2	1
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	202	3	2	9	Y	2	3	1
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2	1	1
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	203	3	2	9	Y	2	2	1
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	Y	2	2	1
TOTAL GAS PROD:			2,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

-----														
WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	229	3	2	9	Y	2	2	1
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	203	3	3	9	Y	3	4	1
05		248 N	197	-0-	-51	-0-	194	3	3	9	Y	3	3	1
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1
07		217 N	160	-0-	-57	-0-	158	3	2	9	Y	2	2	1
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	1	1
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	4	1
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	109	3	3	9	Y	3	3	1
12		155 N	81	-0-	-74	-0-	77	3	4	9	Y	4	3	1
TOTAL GAS PROD:			2,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

-----														
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	2	1
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	1	1
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1
TOTAL GAS PROD:			1,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

-----												
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		279 N	201	-0-	-78	-0-	197 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		252 N	109	-0-	-143	-0-	106 3	3 9	Y	3	3 1	2
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	Y	4	3 1	3
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 3	2 9	Y	2	4 1	1
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	471 3	3 9	Y	3	3 1	1
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 3	3 9	Y	3	3 1	1
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	478 3	4 9	Y	4	3 1	2
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	460 3	3 9	Y	3	2 1	3
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	460 3	3 9	Y	3	3 1	3
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	445 3	3 9	Y	3	4 1	2
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	444 3	3 9	Y	3	3 1	2
12		465 N	434	-0-	-31	-0-	431 3	3 9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:			5,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

-----												
WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	808 3	12 9	Y	11	12 1	5
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	750 3	8 9	Y	7	7 1	5
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	896 3	10 9	Y	9	7 1	7
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	941 3	10 9	Y	9	12 1	4
05		806 N	732	-0-	-74	-0-	723 3	9 9	Y	8	9 1	3
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-	958 3	9 9	Y	8	7 1	4
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1101 3	8 9	Y	7	7 1	4
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	874 3	10 9	Y	9	5 1	8
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	874 3	7 9	Y	6	7 1	7
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	912 3	11 9	Y	10	12 1	5
*11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	919 3	10 9	Y	9	9 1	5
*12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	963 3	10 9	Y	9	9 1	5
TOTAL GAS PROD:			10,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

-----												
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	195 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	174 3	2 9	Y	2	2 1	2
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9	Y	2	2 1	2
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	134 3	3 9	Y	3	4 1	1
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3	3 1	1
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	939 3	2 9	Y	2	2 1	1
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1349 3	3 9	Y	3	2 1	2
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	271 3	3 9	Y	3	2 1	3
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	271 3	2 9	Y	2	2 1	3
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	543 3	3 9	Y	3	4 1	2
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 3	3 9	Y	3	3 1	2
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:			5,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

HENNDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	175224	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7866 -	7922
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	Y	6	6	3
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	343	3	2	9	Y	2	3	2
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	376	3	4	9	Y	4	3	3
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5	6	2
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3	4	1
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	3	2
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	363	3	3	9	Y	3	3	2
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	3	4	9	Y	4	2	4
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	4
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	349	3	4	9	Y	4	6	2
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	335	3	4	9	Y	4	4	2
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	3
TOTAL GAS PROD:		4,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	175225	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7840 -	7854
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	3	4	9	Y	4	4	2
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2	2	2
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	2
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	4	1
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	1	2
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	2
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	241	3	2	9	Y	2	3	1
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	226	3	4	9	Y	4	3	2
TOTAL GAS PROD:		2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179583	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7920 -	7972
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	2	2
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	2
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	2
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	2	1
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

HENDEYSON (CANYON)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
WEST, H. H. "B"													
//CONT.// 40352 600										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 253404													
WELL #: 6										RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000	
										TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7666 - 7761	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	668 3	9 9	Y	8	9 1		4
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	533 3	7 9	Y	6	6 1		4
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	665 3	9 9	Y	8	6 1		6
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	644 3	7 9	Y	6	9 1		3
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	589 3	7 9	Y	6	7 1		2
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	669 3	8 9	Y	7	6 1		3
07		558 N	511	-0-	-47	-0-	505 3	6 9	Y	5	5 1		3
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	506 3	8 9	Y	7	4 1		6
09		660 N	513	-0-	-147	-0-	506 3	7 9	Y	6	6 1		6
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	535 3	8 9	Y	7	9 1		4
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	503 3	8 9	Y	7	7 1		4
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	491 3	8 9	Y	7	7 1		4
TOTAL GAS PROD:			6,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			80				

SCHEUBER-WILKINS										TOTAL DEPTH 9229		PERF. 7755 - 8852	
WELL #: 41										RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001	
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	923 3	7 9	Y	6	6 1		3
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 3	2 9	Y	2	3 1		2
03		1395 N	1062	-0-	-333	-0-	1058 3	4 9	Y	4	3 1		3
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1496 3	6 9	Y	5	6 1		2
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205 3	3 9	Y	3	4 1		1
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255 3	4 9	Y	4	3 1		2
07		1550 N	899	-0-	-651	-0-	896 3	3 9	Y	3	3 1		2
08		1209 N	907	-0-	-302	-0-	903 3	4 9	Y	4	2 1		4
09		930 N	906	-0-	-24	-0-	903 3	3 9	Y	3	3 1		4
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069 3	4 9	Y	4	6 1		2
*11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019 3	4 9	Y	4	4 1		2
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	978 3	6 9	Y	5	4 1		3
TOTAL GAS PROD:			12,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

PERRY STATE 32										TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7684 - 8828	
WELL #: 1										RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001	
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	757 3	12 9	Y	11	12 1		5
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 3	8 9	Y	7	7 1		5
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	784 3	10 9	Y	9	7 1		7
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	747 3	10 9	Y	9	12 1		4
05		744 N	680	-0-	-64	-0-	671 3	9 9	Y	8	9 1		3
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	746 3	9 9	Y	8	7 1		4
07		775 N	722	-0-	-53	-0-	714 3	8 9	Y	7	7 1		4
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	750 3	10 9	Y	9	5 1		8
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	750 3	7 9	Y	6	7 1		7
10		713 N	388	-0-	-325	-0-	378 3	10 9	Y	9	11 1		5
11		690 N	326	-0-	-364	-0-	316 3	10 9	Y	9	9 1		5
12		713 N	258	-0-	-455	-0-	248 3	10 9	Y	9	9 1		5
TOTAL GAS PROD:			7,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			101				

HENNDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183878	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7768 - 8919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		905 N	905	-0-	-0-	893 3	12 9	Y		11	12 1		6
02		818 N	818	-0-	-0-	811 3	7 9	Y		6	7 1		5
03		922 N	922	-0-	-0-	912 3	10 9	Y		9	7 1		7
04		870 N	845	-0-	-25	835 3	10 9	Y		9	12 1		4
05		899 N	808	-0-	-91	798 3	10 9	Y		9	10 1		3
06		870 N	688	-0-	-182	679 3	9 9	Y		8	7 1		4
07		868 N	315	-0-	-553	306 3	9 9	Y		8	7 1		5
08		806 N	338	-0-	-468	329 3	9 9	Y		8	5 1		8
09		337 N	337	-0-	-0-	329 3	8 9	Y		7	7 1		8
10		872 N	872	-0-	-0-	862 3	10 9	Y		9	12 1		5
*11		522 N	522	-0-	-0-	511 3	11 9	Y		10	10 1		5
*12		465 N	465	-0-	-0-	453 3	12 9	Y		11	10 1		6
TOTAL GAS PROD:		7,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

PERRY STATE 32		WELL #:		3	RRCID ->	183880	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	7800 - 7884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		687 N	687	-0-	-0-	680 3	7 9	Y		6	6 1		3
02		559 N	559	-0-	-0-	555 3	4 9	Y		4	4 1		3
03		595 N	595	-0-	-0-	589 3	6 9	Y		5	4 1		4
04		660 N	523	-0-	-137	519 3	4 9	Y		4	6 1		2
05		620 N	405	-0-	-215	401 3	4 9	Y		4	5 1		1
06		608 N	608	-0-	-0-	602 3	6 9	Y		5	4 1		2
07		539 N	539	-0-	-0-	535 3	4 9	Y		4	4 1		2
08		456 N	456	-0-	-0-	452 3	4 9	Y		4	2 1		4
09		570 N	456	-0-	-114	452 3	4 9	Y		4	4 1		4
10		527 N	393	-0-	-134	389 3	4 9	Y		4	6 1		2
11		450 N	358	-0-	-92	352 3	6 9	Y		5	5 1		2
12		465 N	347	-0-	-118	340 3	7 9	Y		6	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		5,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	183881	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7942 - 7996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	38	-0-	-24	37 3	1 9	Y		1	1 1		1
02		56 N	25	-0-	-31	24 3	1 9	Y		1	1 1		1
03		62 N	32	-0-	-30	31 3	1 9	Y		1	1 1		1
04		30 N	27	-0-	-3	27 3		Y		-0-	1 1		-0-
05		31 N	4	-0-	-27	3 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	67 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	76 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	46 3	2 9	Y		2	1 1		1
09		60 N	47	-0-	-13	46 3	1 9	Y		1	1 1		1
10		62 N	28	-0-	-34	27 3	1 9	Y		1	1 1		1
11		60 N	23	-0-	-37	22 3	1 9	Y		1	1 1		1
12		62 N	27	-0-	-35	26 3	1 9	Y		1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		444		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, H. H. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	190424	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7732 - 7882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4	5 1
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	300	3	3	9	Y	3	3 1
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	3 1
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	5 1
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	Y	3	4 1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	3 1
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3 1
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	2 1
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	3 1
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	5 1
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4	4 1
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	302	3	4	9	Y	4	4 1
TOTAL GAS PROD:		3,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		29	RRCID ->	191029	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	7832 - 10064
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	767	3	11	9	Y	10	11 1
02	728 N	707	-0-	-21	-0-	699	3	8	9	Y	7	7 1
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	Y	9	7 1
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	733	3	9	9	Y	8	11 1
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	683	3	8	9	Y	7	9 1
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	776	3	10	9	Y	9	7 1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	Y	7	7 1
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	880	3	8	9	Y	7	4 1
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	880	3	8	9	Y	7	7 1
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	873	3	9	9	Y	8	11 1
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	845	3	10	9	Y	9	9 1
12	899 N	812	-0-	-87	-0-	801	3	11	9	Y	10	9 1
TOTAL GAS PROD:		9,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	191032	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7796 - 7830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1	1 1
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1	1 1
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	1 1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	1 1
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1 1
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1 1
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1 1
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	1 1
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	164	3	1	9	Y	1	1 1
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	151	3	1	9	Y	1	1 1
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1	9	Y	1	1 1
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	135	3	1	9	Y	1	1 1
TOTAL GAS PROD:		3,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

-----												
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	3	9	9	Y	4
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	3	6	9	Y	4
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	Y	5
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	3	8	9	Y	3
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	Y	2
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	3	7	9	Y	3
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	3	6	9	Y	3
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	Y	6
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	Y	6
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1087	3	8	9	Y	4
11		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1040	3	8	9	Y	4
12		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1025	3	8	9	Y	4
TOTAL GAS PROD:			13,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

-----												
WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	717	3	10	9	Y	5
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	Y	4
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	Y	6
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	636	3	8	9	Y	3
05		744 N	644	-0-	-100	-0-	636	3	8	9	Y	2
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	3	8	9	Y	3
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	4
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7
09		750 N	718	-0-	-32	-0-	712	3	6	9	Y	6
10		744 N	733	-0-	-11	-0-	724	3	9	9	Y	4
*11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	703	3	9	9	Y	4
12		744 N	709	-0-	-35	-0-	699	3	10	9	Y	5
TOTAL GAS PROD:			8,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

-----												
SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	2
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	2
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4	9	Y	3
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4	9	Y	2
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	1
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	2
07		837 N	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	Y	2
08		651 N	609	-0-	-42	-0-	606	3	3	9	Y	3
09		690 N	609	-0-	-81	-0-	606	3	3	9	Y	3
10		713 N	618	-0-	-95	-0-	614	3	4	9	Y	2
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	610	3	4	9	Y	2
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	607	3	4	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			8,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			43			



-----															
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	3	11	9	Y	10	10	1	5
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	Y	5	6	1	4
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	525	3	9	9	Y	8	6	1	6
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	522	3	8	9	Y	7	10	1	3
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	494	3	8	9	Y	7	8	1	2
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	6	1	3
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	923	3	8	9	Y	7	6	1	4
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	4	1	7
09		930 N	882	-0-	-48	-0-	876	3	6	9	Y	5	6	1	6
10		930 N	751	-0-	-179	-0-	742	3	9	9	Y	8	10	1	4
11		870 N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1	4
12		899 N	756	-0-	-143	-0-	746	3	10	9	Y	9	8	1	5
TOTAL GAS PROD:			9,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			88						

-----															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	Y	8	9	1	4
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	5	1	4
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	Y	6	5	1	5
04		690 N	687	-0-	-3	-0-	679	3	8	9	Y	7	9	1	3
05		682 N	619	-0-	-63	-0-	612	3	7	9	Y	6	7	1	2
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	5	1	3
07		713 N	598	-0-	-115	-0-	592	3	6	9	Y	5	5	1	3
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	589	3	7	9	Y	6	3	1	6
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	Y	4	5	1	5
10		496 N	377	-0-	-119	-0-	369	3	8	9	Y	7	9	1	3
11		480 N	236	-0-	-244	-0-	228	3	8	9	Y	7	7	1	3
12		496 N	313	-0-	-183	-0-	304	3	9	9	Y	8	7	1	4
TOTAL GAS PROD:			6,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

-----															
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
01		527 N	328	-0-	-199	-0-	321	3	7	9	Y	6	7	1	3
02		420 N	255	-0-	-165	-0-	251	3	4	9	Y	4	4	1	3
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	Y	5	4	1	4
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5	7	1	2
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	5	1	1
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	5	4	1	2
07		341 N	323	-0-	-18	-0-	319	3	4	9	Y	4	4	1	2
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	281	3	6	9	Y	5	3	1	4
09		450 N	285	-0-	-165	-0-	281	3	4	9	Y	4	4	1	4
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	255	3	6	9	Y	5	6	1	3
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1	3
12		310 N	216	-0-	-94	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	1	3
TOTAL GAS PROD:			4,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			57						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 3	2 9	Y	2	2 1	2
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	266 3	2 9	Y	2	2 1	2
04		300 N	248	-0-	-52	-0-	245 3	3 9	Y	3	4 1	1
05		248 N	172	-0-	-76	-0-	169 3	3 9	Y	3	3 1	1
06		270 N	82	-0-	-188	-0-	80 3	2 9	Y	2	2 1	1
07		248 N	34	-0-	-214	-0-	32 3	2 9	Y	2	2 1	1
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,368			TOTAL CONDENSATE PROD:				18		

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	981 3	11 9	Y	10	11 1	5
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1154 3	8 9	Y	7	7 1	5
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1946 3	10 9	Y	9	7 1	7
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1894 3	9 9	Y	8	11 1	4
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1763 3	9 9	Y	8	9 1	3
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596 3	9 9	Y	8	7 1	4
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1479 3	8 9	Y	7	7 1	4
08		713 N	711	-0-	-2	-0-	703 3	8 9	Y	7	4 1	7
09		1500 N	711	-0-	-789	-0-	703 3	8 9	Y	7	7 1	7
10		1488 N	984	-0-	-504	-0-	975 3	9 9	Y	8	11 1	4
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	776 3	10 9	Y	9	9 1	4
12		744 N	736	-0-	-8	-0-	725 3	11 9	Y	10	9 1	5
TOTAL GAS PROD:			14,805			TOTAL CONDENSATE PROD:				98		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

01		310 N	302	-0-	-8	-0-	298 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	256 3	3 9	Y	3	3 1	2
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 3	4 9	Y	4	3 1	3
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	274 3	2 9	Y	2	4 1	1
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	263 3	3 9	Y	3	3 1	1
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9	Y	3	3 1	1
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 3	4 9	Y	4	3 1	2
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	292 3	3 9	Y	3	2 1	3
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	292 3	3 9	Y	3	3 1	3
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	286 3	3 9	Y	3	4 1	2
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	277 3	3 9	Y	3	3 1	2
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	276 3	3 9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:			3,444			TOTAL CONDENSATE PROD:				38		

-----															
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
														BALANCE	
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	Y	7	8 1	4
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5	5 1	4
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	5 1	5
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	8 1	3
05		589 N	543	-0-	-46	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6	7 1	2
06		660 N	569	-0-	-91	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	5 1	3
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	-0-	578	3	6	9	Y	5	5 1	3
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3	7	9	Y	6	3 1	6
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3	4	9	Y	4	5 1	5
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3	7	9	Y	6	8 1	3
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7	7 1	3
12		620 N	538	-0-	-82	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	7 1	4
TOTAL GAS PROD:			7,053											TOTAL CONDENSATE PROD:	72

-----															
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878															
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	238	3	4	9	Y	4	4 1	2
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2	2 1	2
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	2 1	2
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	4 1	1
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3 1	1
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2	2 1	1
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	2 1	1
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	2 1	3
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	Y	2	2 1	3
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	4 1	2
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	Y	3	3 1	2
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	3	9	Y	3	3 1	2
TOTAL GAS PROD:			4,194											TOTAL CONDENSATE PROD:	33

-----															
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830															
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	5 1	2
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	3 1	2
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	3 1	3
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	5 1	2
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	4 1	1
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3 1	2
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3	3 1	2
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	2 1	3
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	3 1	3
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4	5 1	2
*11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	4 1	2
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	Y	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:			4,488											TOTAL CONDENSATE PROD:	43

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----														
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1243	3	11	9	Y	10	11 1	5
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	3	8	9	Y	7	7 1	5
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	Y	9	7 1	7
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8	11 1	4
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	Y	8	9 1	3
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8	7 1	4
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	Y	7	7 1	4
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	Y	7	4 1	7
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	Y	7	7 1	7
10		1023 N	932	-0-	-91	-0-	922	3	10	9	Y	9	11 1	5
*11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8	9 1	4
12		961 N	868	-0-	-93	-0-	857	3	11	9	Y	10	9 1	5
TOTAL GAS PROD:			11,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			98					

-----														
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----														
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	367	3	10	9	Y	9	10 1	5
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	326	3	6	9	Y	5	6 1	4
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	365	3	9	9	Y	8	6 1	6
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	339	3	8	9	Y	7	10 1	3
05		403 N	311	-0-	-92	-0-	303	3	8	9	Y	7	8 1	2
06		390 N	249	-0-	-141	-0-	241	3	8	9	Y	7	6 1	3
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	355	3	8	9	Y	7	6 1	4
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	Y	7	4 1	7
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	6 1	7
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	356	3	8	9	Y	7	10 1	4
11		360 N	307	-0-	-53	-0-	298	3	9	9	Y	8	8 1	4
12		372 N	191	-0-	-181	-0-	181	3	10	9	Y	9	8 1	5
TOTAL GAS PROD:			3,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			87					

-----														
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----														
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	144	3	2	9	Y	2	2 1	1
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1	1 1	1
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1 1	1
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2 1	1
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	1 1	1
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1 1	1
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1 1	1
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	148	3	1	9	Y	1	1 1	1
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2 1	1
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2 1	1
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			1,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

-----														
HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106														
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545											
KOHLS		WELL #: 1101		RRCID -> 152685		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		712920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
EDMISTON		WELL #: 4		RRCID -> 070985		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER OIL & GAS INC.		781880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
EDMISTON		WELL #: 1		RRCID -> 093312		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			178
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			178
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			178
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			178
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			178
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			178
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-			178
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			178
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			178
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			178
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			178
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			178
TOTAL GAS PROD:		2,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880											
EDMISTON "172"		WELL #:		1	RRCID ->	115158	COMPL. DATE	02/03/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6918 - 6971				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: SCHLEICHER							
COUPE, MARY DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	060511	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
02		224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: SCHLEICHER							
PARKER, ELLIS G.				WELL #:	1	RRCID ->	068765	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7890	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEEL, CARLENE		//CONT.// //CONT.//	40547 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 069123	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 6724 - 6861				
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKER FOODS, INC.		WELL #: 1	RRCID -> 073245	COMPL. DATE 08/04/1977	TOTAL DEPTH 7762	PERF. N/A						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUPE, MARY "3"		WELL #: 1	RRCID -> 073569	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A						
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-			-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127 3	N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-			-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-			-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
COUPE, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	073585	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	7737	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			465				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALIS, FRANK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	073657	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7819	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEEL, CARLENE		WELL #:		3	RRCID ->	074644	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 6850 - 7033		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 7132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-	-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #:		1	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6585 - 7042
OGDEN													
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-	14	
02	336 N	249	-0-	-87	-0-	249	2			N	-0-	14	
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-	14	
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-	14	
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	14	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	14	
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	14	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	14	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	14	
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-	14	
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-	14	
12	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:		3,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENSON (JENNINGS)		40603 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS							
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412													
HOOTEN		WELL #: 3		RRCID -> 151137		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGE RANCH (WOLFCAMP)		42000 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		945936													
BANNER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018911		COMPL. DATE 03/12/1953		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLOW CREEK (DOG BEND)		42233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS							
FOSSIL PETROLEUM LLC		278879													
GAREY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 284952		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132							
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	78	3	13	9	N	12			13
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	N	11			24
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	3	10	9	N	9			33
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	75	3	13	9	N	12			45
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	9	N	12			57
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	38	3	4	9	N	4			61
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	N	4			65
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	82	3	17	9	N	15			80
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			80
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	N	1			81
11	3000	N	3203	-0-	203	-0-	3177	3	26	9	N	24			105
*12	3100	N	3822	-0-	722	-0-	3804	3	18	9	N	16			121
TOTAL GAS PROD:		7,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) BREITBURN OPERATING L.P. UNIVERSITY 19		42341 300 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2021												
TOTAL GAS PROD:		72		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BVX OPERATING, INC. FOSTER 9		117237		RRCID -> 275830		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 6967 - 7652		
01	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1187 3	14 9	N	13			43
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	975 3		N	-0-			43
03	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1127 3	15 9	N	14			57
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495 3	10 9	N	9			66
05	1085 N	476	-0-	-609	-0-	468 3	8 9	N	7			73
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1272 3	6 9	N	5			78
07	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	1174 3	4 9	N	4			82
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243 3	4 9	N	4			86
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1249 3	6 9	N	5	66 1		25
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1267 3	3 9	N	3			28
11	1200 N	914	-0-	-286	-0-	910 3	4 9	N	4			32
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		12,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC PERNER		280875		RRCID -> 275814		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 5967 - 9884		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERNER		27AH		RRCID -> 277281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 4357		PERF. 4759 - 8350		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAVERICK OPERATING, LLC				534209							
WEST ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 170366	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 7580	- 7748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3	N	-0-		158
02		392 N	366	-0-	-26	-0-	346 3	20 9 N	18		176
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 3	6 9 N	5		181
04		420 N	417	-0-	-3	-0-	410 3	7 9 N	6		187
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 3	7 9 N	6	171 1	22
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	405 3	7 9 N	6		28
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	416 3	8 9 N	7		35
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	406 3	4 9 N	4		39
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	407 3	6 9 N	5		44
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	414 3	6 9 N	5		49
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	4		53
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	411 3	6 9 N	5		58
TOTAL GAS PROD:		4,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		71			

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		3014	RRCID -> 158891	COMPL. DATE 08/24/1989	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A	
HOLT											
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		90
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		90
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		90
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-		90
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-		90
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		90
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		90
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		90
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-		90
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		90
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		90
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		2,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAP, O. B.		WELL #:		3	RRCID -> 174898	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 7610	- 7638		
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9 N	1		186
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		186
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		186
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		186
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		186
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		186
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9 N	2		188
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		188
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		188
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		188
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		188
*12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		188
TOTAL GAS PROD:		2,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) UPP OPERATING, LLC FOSTER		//CONT.//	42341 300 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT												
		WELL #:	6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST			945522	WELL #:	1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 - 7698	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-				31	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-				31	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-				31	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-				31	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-				31	
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2	Y	-0-				31	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-				31	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-				31	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-				31	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-				31	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-				31	
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	Y	-0-				31	
TOTAL GAS PROD:		1,509												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI WEST				WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7600 - 7696	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-				9	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-				9	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-				9	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-				9	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-				9	
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	Y	-0-				9	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-				9	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-				9	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-				9	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-				9	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-				9	
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-				9	
TOTAL GAS PROD:		557												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
CINCO TERRY "A"				WELL #: 801	RRCID -> 226880	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 7672	-	8230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	351	-0-	351	351		138 3	213 9	N	194	143 1		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	351				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	351				N	18			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	351				N	-0-			117
08	351 X	-0-	-0-	-351	-0-				N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		351				TOTAL CONDENSATE PROD:				212			

CINCO TERRY "A"				WELL #: 902	RRCID -> 234481	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8169	-	8184			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CINCO TERRY "A"				WELL #: 803	RRCID -> 234629	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8170	-	8177			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 42		WELL #:		2201	RRCID ->	237560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8074 - 8112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 X	1349	-0-	-1069	-0-	1349 3		Y	-0-			55
02		2184 X	297	-0-	-1887	-0-	297 3		Y	-0-			55
03		2418 X	2127	-0-	-291	-0-	2127 3		Y	-0-			55
04		2340 X	2268	-0-	-72	-0-	2268 3		Y	-0-			55
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		Y	-0-			55
06		2070 N	1411	-0-	-659	-0-	1411 3		Y	-0-			55
07		2356 N	1212	-0-	-1144	-0-	1212 3		Y	-0-			55
08		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		Y	-0-			55
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		Y	-0-			55
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		Y	-0-			55
11		2490 N	1402	-0-	-1088	-0-	1402 3		Y	-0-			55
12		2201 N	1189	-0-	-1012	-0-	1189 3		Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:				20,771		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CINCO TERRY "A"		WELL #:		905	RRCID ->	238440	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7993 - 8004	
01		868 N	861	-0-	-7	-0-	843 3	18 9	N	16			100
02		784 N	550	-0-	-234	-0-	541 3	9 9	N	8			108
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	862 3	8 9	N	7			115
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	832 3	10 9	N	9			124
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	712 3	19 9	N	17			141
06		840 N	785	-0-	-55	-0-	772 3	13 9	N	12			153
07		868 N	732	-0-	-136	-0-	728 3	4 9	N	4			157
08		744 N	736	-0-	-8	-0-	732 3	4 9	N	4			161
09		780 N	722	-0-	-58	-0-	709 3	13 9	N	12	139 1		34
10		744 N	730	-0-	-14	-0-	721 3	9 9	N	8			42
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	824 3	12 9	N	11			53
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	736 3	19 9	N	17			70
TOTAL GAS PROD:				9,150		TOTAL CONDENSATE PROD:						125	

UNIVERSITY 42		WELL #:		1401	RRCID ->	239761	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8347 - 8349	
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	326 3	44 9	Y	40	26 1		37
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	428 3	28 9	Y	25	34 1		28
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	372 3	34 9	Y	31	32 1		27
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	682 3	31 9	Y	28	28 1		27
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1093 3	26 9	Y	24	25 1		26
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	758 3	40 9	Y	36	34 1		28
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	819 3	30 9	Y	27	33 1		22
08		992 N	567	-0-	-425	-0-	536 3	31 9	Y	28	27 1		23
09		810 N	361	-0-	-449	-0-	335 3	26 9	Y	24	22 1		25
10		837 N	339	-0-	-498	-0-	314 3	25 9	Y	23	27 1		21
11		540 N	311	-0-	-229	-0-	268 3	43 9	Y	39	35 1		25
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	275 3	24 9	Y	22	20 1		27
TOTAL GAS PROD:				6,588		TOTAL CONDENSATE PROD:						347	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
UNIVERSITY 42		WELL #:		2202	RRCID ->	239764	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8032 - 8154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	22	-0-	22	49	22	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	35	-0-	35	84	35	3			Y	-0-			-0-
04	126 X	42	-0-	-84	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST		WELL #:		2302	RRCID ->	240806	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8154 - 8200			
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	350	3	24	9	N	22			58
02	336 N	132	-0-	-204	-0-	132	3			N	-0-			58
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22			80
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	N	18			98
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			98
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	459	3	11	9	N	10			108
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5			113
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			113
09	480 N	380	-0-	-100	-0-	369	3	11	9	N	10			123
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	173	3	22	9	N	20			143
11	450 N	283	-0-	-167	-0-	270	3	13	9	N	12			155
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	350	3	6	9	N	5			160
TOTAL GAS PROD:		4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

CINCO TERRY "A"		WELL #:		807	RRCID ->	240942	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8130 - 8330			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			46
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			46
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			46
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			46
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358							
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	822	3	32	9	Y	29	18	1		31
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683	3	20	9	Y	18	25	1		24
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	803	3	30	9	Y	27	28	1		23
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24	24	1		23
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	667	3	19	9	Y	17	17	1		23
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	748	3	28	9	Y	25	25	1		23
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	708	3	21	9	Y	19	24	1		18
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	637	3	22	9	Y	20	19	1		19
09	780 N	696	-0-	-84	-0-	677	3	19	9	Y	17	16	1		20
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	706	3	19	9	Y	17	19	1		18
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	668	3	34	9	Y	31	28	1		21
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	699	3	18	9	Y	16	17	1		20
TOTAL GAS PROD:		8,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		260							

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523												
WEST "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	241398	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7682 - 8166				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		217 N	157	-0-	-60	-0-	140 3	17	9	N	15					63
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	81 3			N	-0-					63
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	153 3	11	9	N	10					73
04		150 N	66	-0-	-84	-0-	54 3	12	9	N	11					84
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	134 3	11	9	N	10					94
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3			N	-0-					94
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	164 3	6	9	N	5					99
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	128 3	11	9	N	10					109
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-					109
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	97 3	10	9	N	9	108	1			10
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64 3			N	-0-					10
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		1,417				TOTAL CONDENSATE PROD:				70						

UNIVERSITY 42		WELL #:		2203	RRCID ->	241402	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8142 - 8322				
01		496 N	340	-0-	-156	-0-	340 3			Y	-0-					12
02		420 N	125	-0-	-295	-0-	118 3	7	9	Y	6					18
03		465 N	401	-0-	-64	-0-	399 3	2	9	Y	2					20
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			Y	-0-					20
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			Y	-0-					20
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			Y	-0-					20
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3			Y	-0-					20
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			Y	-0-					20
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3			Y	-0-					20
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3			Y	-0-					20
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	403 3	6	9	Y	5					25
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		4,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

CINCO TERRY "F"		WELL #:		2001	RRCID ->	241406	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8060 - 8235				
01		992 N	977	-0-	-15	-0-	955 3	22	9	N	20					62
02		896 N	786	-0-	-110	-0-	766 3	20	9	N	18					80
03		992 N	909	-0-	-83	-0-	887 3	22	9	N	20					100
04		960 N	916	-0-	-44	-0-	888 3	28	9	N	25					125
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	896 3	30	9	N	27					152
06		870 N	790	-0-	-80	-0-	782 3	8	9	N	7					159
07		961 N	908	-0-	-53	-0-	897 3	11	9	N	10	156	1			13
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1004 3	39	9	N	35					48
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	805 3	21	9	N	19					67
10		899 N	799	-0-	-100	-0-	793 3	6	9	N	5					72
11		1020 N	724	-0-	-296	-0-	713 3	11	9	N	10					82
12		868 N	679	-0-	-189	-0-	670 3	9	9	N	8					90
TOTAL GAS PROD:		10,283				TOTAL CONDENSATE PROD:				204						

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
CINCO TERRY "F"		WELL #:		2002	RRCID ->	241408	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	7564 - 8487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	485	3	10	9	N	9			87
02	448 N	292	-0-	-156	-0-	283	3	9	9	N	8			95
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	327	3	2	9	N	2			97
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	304	3	3	9	N	3			100
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	304	3	37	9	N	34			134
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-			134
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-			134
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			134
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	200	3	1	9	N	1			135
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			135
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	N	5			140
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255	3	6	9	N	5			145
TOTAL GAS PROD:		3,647		TOTAL CONDENSATE PROD:						67				

CINCO TERRY "A"		WELL #:		907	RRCID ->	242365	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7994 - 8148		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

UNIVERSITY 42		WELL #:		1403	RRCID ->	242419	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150 - 8360		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	474	3	158	9	Y	144	104	1	69
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	288	3	108	9	Y	98	135	1	32
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	470	3	136	9	Y	124	127	1	29
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	445	3	144	9	Y	131	128	1	32
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	447	3	102	9	Y	93	97	1	28
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	460	3	171	9	Y	155	133	1	50
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	458	3	120	9	Y	109	128	1	31
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	458	3	120	9	Y	109	105	1	35
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	438	3	102	9	Y	93	87	1	41
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	336	3	97	9	Y	88	105	1	24
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	447	3	185	9	Y	168	151	1	41
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	439	3	103	9	Y	94	89	1	46
TOTAL GAS PROD:		6,706		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,406				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
WEST "A"		WELL #:		2201	RRCID ->	242426	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8098	-	8270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		557 N	557	-0-	-0-	498 3	59 9	N		54	171 1			38
02		476 N	415	-0-	-61	400 3	15 9	N		14				52
03		552 N	552	-0-	-0-	511 3	41 9	N		37				89
04		540 N	533	-0-	-7	491 3	42 9	N		38				127
05		508 N	508	-0-	-0-	477 3	31 9	N		28				155
06		540 N	488	-0-	-52	440 3	48 9	N		44	171 1			28
07		599 N	599	-0-	-0-	566 3	33 9	N		30				58
08		562 N	562	-0-	-0-	540 3	22 9	N		20				78
09		547 N	547	-0-	-0-	502 3	45 9	N		41				119
10		589 N	558	-0-	-31	525 3	33 9	N		30				149
11		540 N	529	-0-	-11	490 3	39 9	N		35	166 1			18
12		558 N	530	-0-	-28	509 3	21 9	N		19				37
TOTAL GAS PROD:				6,378		TOTAL CONDENSATE PROD:				390				

UNIVERSITY 42		WELL #:		1301	RRCID ->	243913	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8132	-	8171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3627	-0-	527	757	3558 3	69 9	Y	63	44 1			42
02		2800 N	2519	-0-	-281	476	2477 3	42 9	Y	38	54 1			26
03		3830 X	3354	-0-	-476	-0-	3286 3	68 9	Y	62	63 1			25
04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3564 3	61 9	Y	55	54 1			26
05		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2055 3	43 9	Y	39	41 1			24
06		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1784 3	65 9	Y	59	56 1			27
07		3751 X	2687	-0-	-1064	-0-	2639 3	48 9	Y	44	54 1			17
08		3751 X	2671	-0-	-1080	-0-	2621 3	50 9	Y	45	44 1			18
09		3630 X	2601	-0-	-1029	-0-	2558 3	43 9	Y	39	36 1			21
10		2697 X	1083	-0-	-1614	-0-	1058 3	25 9	Y	23	27 1			17
11		2610 X	1049	-0-	-1561	-0-	979 3	70 9	Y	64	57 1			24
12		2697 X	1423	-0-	-1274	-0-	1386 3	37 9	Y	34	29 1			29
TOTAL GAS PROD:				28,586		TOTAL CONDENSATE PROD:				565				

UNIVERSITY 42		WELL #:		1404	RRCID ->	243914	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8072	-	8158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7806 3	74 9	Y	67	46 1			80
02		7028 X	5273	-0-	-1755	-0-	5225 3	48 9	Y	44	60 1			64
03		7781 X	7141	-0-	-640	-0-	7069 3	72 9	Y	65	67 1			62
04		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7721 3	64 9	Y	58	57 1			63
05		7781 X	7668	-0-	-113	-0-	7622 3	46 9	Y	42	43 1			62
06		7530 X	7426	-0-	-104	-0-	7358 3	68 9	Y	62	59 1			65
07		8060 X	7559	-0-	-501	-0-	7506 3	53 9	Y	48	57 1			56
08		8060 X	7540	-0-	-520	-0-	7487 3	53 9	Y	48	47 1			57
09		7800 X	7252	-0-	-548	-0-	7206 3	46 9	Y	42	39 1			60
10		7688 X	7423	-0-	-265	-0-	7379 3	44 9	Y	40	47 1			53
11		7440 X	7259	-0-	-181	-0-	7176 3	83 9	Y	75	67 1			61
12		7564 X	7475	-0-	-89	-0-	7419 3	56 9	Y	51	40 1			72
TOTAL GAS PROD:				87,681		TOTAL CONDENSATE PROD:				642				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		48
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291	3	N	-0-		48
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	N	4	9	52
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	N	3	9	55
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		55
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	94	3	N	-0-		55
07	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	3	N	-0-		55
08	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	3	N	-0-		55
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		55
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		55
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		55
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		2,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	333	3	N	13		60
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	290	3	N	10		70
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	338	3	N	3	9	73
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	319	3	N	2	9	75
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	337	3	N	17	9	92
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	349	3	N	42		134
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	N	8		142
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	327	3	N	3	9	145
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	315	3	N	5		150
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	296	3	N	7	137 1	20
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	N	-0-		20
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		3,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	303	3	N	7		22
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	280	3	N	6		28
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	N	9		37
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	317	3	N	11		48
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	295	3	N	4		52
06	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3	N	-0-		52
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3	N	-0-		52
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	3	N	10		62
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	315	3	N	8		70
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	408	3	N	17		87
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	N	17		104
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	324	3	N	10		114
TOTAL GAS PROD:		3,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2044 3	122 9	Y	111	79 1				101
02	1708 N	1456	-0-	-252	-0-	1373 3	83 9	Y	75	103 1				73
03	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1710 3	123 9	Y	112	115 1				70
04	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	1757 3	109 9	Y	99	97 1				72
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1770 3	78 9	Y	71	74 1				69
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1823 3	129 9	Y	117	101 1				85
07	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1734 3	91 9	Y	83	97 1				71
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1784 3	91 9	Y	83	80 1				74
09	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1661 3	77 9	Y	70	66 1				78
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1721 3	68 9	Y	62	80 1				60
11	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1555 3	141 9	Y	128	115 1				73
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1739 3	87 9	Y	79	68 1				84
TOTAL GAS PROD:		21,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,090								

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230					
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	503 3	22 9	N	20					67
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	406 3	9 9	N	8					75
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	466 3	15 9	N	14					89
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	422 3	22 9	N	20					109
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	442 3	20 9	N	18					127
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	468 3	3 9	N	3					130
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	477 3	11 9	N	10					140
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474 3	8 9	N	7	124 1				23
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	450 3	8 9	N	7					30
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	458 3	31 9	N	28					58
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	428 3	13 9	N	12					70
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460 3	9 9	N	8					78
TOTAL GAS PROD:		5,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423					
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	191 3	25 9	N	23					115
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209 3	4 9	N	4					119
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-					119
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 3		N	-0-					119
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 3		N	-0-					119
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-					119
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-					119
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-					119
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-					119
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-					119
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-					119
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	643	3	19	9	N	17	102
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	490	3	25	9	N	23	125
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	628	3	22	9	N	20	145
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	617	3	32	9	N	29	174
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	606	3	47	9	N	43	45
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	581	3	30	9	N	27	72
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	576	3	20	9	N	18	90
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	593	3	30	9	N	27	117
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	561	3	28	9	N	25	142
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	599	3	34	9	N	31	10
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	565	3	30	9	N	27	37
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	595	3	36	9	N	33	70
TOTAL GAS PROD:		7,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		320						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212				
01	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	3		Y	-0-		19
02	588 N	158	-0-	-430	-0-	158	3		Y	-0-		19
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	382	3		Y	-0-		19
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	942	3	130	9	Y	118	137
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		137
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	712	3	69	9	Y	63	38
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1164	3	125	9	Y	114	24
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1068	3	51	9	Y	46	70
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1176	3	52	9	Y	47	117
10	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1179	3	37	9	Y	34	151
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	814	3	25	9	Y	23	28
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1150	3	43	9	Y	39	67
TOTAL GAS PROD:		10,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		484						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	178	3	12	9	Y	11					31
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10					41
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	Y	11					52
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	3	12	9	Y	11					63
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	165	3	10	9	Y	9					72
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	214	3	12	9	Y	11	60	1			23
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					23
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	161	3	29	9	Y	26					49
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174	3	15	9	Y	14					63
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9					72
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	100	3	6	9	Y	5					77
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13					90
TOTAL GAS PROD:		2,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		130										

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821								
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	527	3	17	9	Y	15	8	1			7
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	330	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	576	3	11	9	Y	10	10	1			4
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	474	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	443	3	9	9	Y	8	10	1			2
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	525	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12	11	1			1
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	3	8	9	Y	7	7	1			1
TOTAL GAS PROD:		5,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900								
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 45		WELL #:		2102	RRCID ->	247080	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8152 - 8180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	780 3	23 9	Y	21	12 1		9
02		700 N	597	-0-	-103	-0-	586 3	11 9	Y	10	15 1		4
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 3	17 9	Y	15	15 1		4
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	831 3	15 9	Y	14	14 1		4
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	773 3	11 9	Y	10	11 1		3
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	767 3	15 9	Y	14	15 1		2
07		868 N	718	-0-	-150	-0-	705 3	13 9	Y	12	14 1		-0-
08		775 N	650	-0-	-125	-0-	637 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
09		780 N	566	-0-	-214	-0-	555 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	608 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
11		630 N	558	-0-	-72	-0-	537 3	21 9	Y	19	17 1		2
*12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	625 3	11 9	Y	10	10 1		2
TOTAL GAS PROD:			8,337		TOTAL CONDENSATE PROD:						159		

BAKER		WELL #:		2201	RRCID ->	247081	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7677 - 7755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	50 3	4 9	N	4			134
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	15 3	10 9	N	9	139 1		4
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			4
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	36 3	4 9	N	4			8
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	39 3	8 9	N	7			15
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	54 3	11 9	N	10			25
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	63 3	8 9	N	7			32
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	18 3	3 9	N	3			35
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-			35
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			35
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	62 3	13 9	N	12			47
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113 3	3 9	N	3			50
TOTAL GAS PROD:			626		TOTAL CONDENSATE PROD:						59		

WEST "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	247109	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7683 - 7743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	23 3	7 9	N	6			155
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	7 3	4 9	N	4			159
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	22 3	9 9	N	8			167
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	19 3	14 9	N	13	158 1		22
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	17 3	9 9	N	8			30
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			30
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	36 3	8 9	N	7			37
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	30 3	9 9	N	8			45
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	17 3	3 9	N	3			48
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			48
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			48
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	30 3	10 9	N	9			57
TOTAL GAS PROD:			401		TOTAL CONDENSATE PROD:						66		

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	422	3	22	9	Y	20	12	1			8
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	349	3	11	9	Y	10	14	1			4
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	462	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	431	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	478	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	474	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	425	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	369	3	21	9	Y	19	17	1			2
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	317	3	11	9	Y	10	10	1			2
TOTAL GAS PROD:		5,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				158						

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903								
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	329	3	40	9	Y	36	23	1			23
02	336 N	172	-0-	-164	-0-	149	3	23	9	Y	21	29	1			15
03	372 N	130	-0-	-242	-0-	101	3	29	9	Y	26	27	1			14
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	Y	29	28	1			15
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	Y	21	22	1			14
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20	9	Y	18	18	1			14
07	651 N	363	-0-	-288	-0-	338	3	25	9	Y	23	28	1			9
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	579	3	26	9	Y	24	23	1			10
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11	10	1			11
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17	20	1			8
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1170	3	41	9	Y	37	34	1			11
12	589 N	499	-0-	-90	-0-	481	3	18	9	Y	16	17	1			10
TOTAL GAS PROD:		6,590				TOTAL CONDENSATE PROD:				279						

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240								
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5					17
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					17
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					17
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					17
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					17
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		174				TOTAL CONDENSATE PROD:				5						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7700 - 7800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	95	3	64	9	Y	58	39	1		28
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	112	3	24	9	Y	22	30	1		20
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	76	3	25	9	Y	23	24	1		19
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132	3	21	9	Y	19	19	1		19
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	131	3	40	9	Y	36	37	1		18
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	129	3	63	9	Y	57	51	1		24
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	141	3	45	9	Y	41	49	1		16
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135	3	45	9	Y	41	40	1		17
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	125	3	39	9	Y	35	33	1		19
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	122	3	37	9	Y	34	40	1		13
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	Y	35	32	1		16
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	106	3	46	9	Y	42	34	1		24
TOTAL GAS PROD:		1,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		443									

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7658 - 7831					
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	68	3	12	9	Y	11	5	1		16
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	42	3	9	9	Y	8	11	1		13
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	Y	11	12	1		12
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6	7	1		11
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	3	8	9	Y	7	7	1		11
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	1		10
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	171	3	10	9	Y	9	12	1		7
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	51	3	4	9	Y	4	4	1		7
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1		7
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	71	3	6	9	Y	5	6	1		6
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	79	3	10	9	Y	9	8	1		7
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	6	1		1
TOTAL GAS PROD:		1,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		72									

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8109 - 8182					
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-				140
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89	3			N	-0-				140
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-				140
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-				140
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2				142
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8				150
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	488	3	13	9	N	12				162
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6	161	1		7
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	326	3	6	9	N	5				12
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	N	16				28
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12				40
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	259	3	11	9	N	10				50
TOTAL GAS PROD:		4,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		71									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
BAKER		WELL #:		102	RRCID ->	247120	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 7778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	737	-0-	-38	-0-	722 3	15 9	N	14			72
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 3	7 9	N	6			78
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	701 3	19 9	N	17			95
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	753 3	15 9	N	14			109
05		930 N	683	-0-	-247	-0-	676 3	7 9	N	6			115
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	712 3	17 9	N	15			130
07		806 N	673	-0-	-133	-0-	671 3	2 9	N	2			132
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	717 3	14 9	N	13			145
09		720 N	660	-0-	-60	-0-	647 3	13 9	N	12			157
10		682 N	650	-0-	-32	-0-	641 3	9 9	N	8			165
11		720 N	657	-0-	-63	-0-	647 3	10 9	N	9			174
*12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	700 3	13 9	N	12	156 1		30
TOTAL GAS PROD:		8,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

UNIVERSITY 42		WELL #:		1307	RRCID ->	247121	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7728 - 7854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	494 3	29 9	Y	26	16 1		10
02		476 N	417	-0-	-59	-0-	400 3	17 9	Y	15	21 1		4
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	561 3	22 9	Y	20	21 1		3
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	518 3	22 9	Y	20	19 1		4
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	496 3	15 9	Y	14	15 1		3
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	514 3	21 9	Y	19	20 1		2
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	527 3	19 9	Y	17	19 1		-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	532 3	19 9	Y	17	16 1		1
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	496 3	15 9	Y	14	13 1		2
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	511 3	15 9	Y	14	16 1		-0-
11		510 N	446	-0-	-64	-0-	429 3	17 9	Y	15	13 1		2
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	511 3	15 9	Y	14	14 1		2
TOTAL GAS PROD:		6,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		205							

WEST		WELL #:		2304X	RRCID ->	247149	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	7679 - 7805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	490 3	32 9	N	29			97
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	400 3	30 9	N	27			124
03		558 N	471	-0-	-87	-0-	459 3	12 9	N	11			135
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	449 3	33 9	N	30			165
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	458 3	32 9	N	29	169 1		25
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	439 3	11 9	N	10			35
07		496 N	441	-0-	-55	-0-	406 3	35 9	N	32			67
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	461 3	33 9	N	30			97
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	410 3	22 9	N	20			117
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	413 3	17 9	N	15			132
11		480 N	416	-0-	-64	-0-	394 3	22 9	N	20			152
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	409 3	33 9	N	30	150 1		32
TOTAL GAS PROD:		5,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		283							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778								
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	3			N	-0-					169
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	944	3	1	9	N	1	150	1			20
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	919	3	33	9	N	30					50
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1093	3	50	9	N	45					95
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	915	3	55	9	N	50					145
06	930 N	726	-0-	-204	-0-	716	3	10	9	N	9					154
07	1178 N	774	-0-	-404	-0-	771	3	3	9	N	3					157
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	886	3	14	9	N	13	140	1			30
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	3	8	9	N	7					37
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					52
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	667	3	23	9	N	21					73
12	868 N	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					73
TOTAL GAS PROD:		10,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	161	1			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	176	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	170	1			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		541								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
CINCO TERRY "A"		WELL #:		804	RRCID ->	247431	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7632	-	7790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	80 3	24 9	N	22			112	
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	51 3	17 9	N	15			127	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	91 3	24 9	N	22			149	
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	128 3	28 9	N	25			174	
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	251 3	31 9	N	28	175	1	27	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	288 3	12 9	N	11			38	
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	123 3	30 9	N	27			65	
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	43 3	43 9	N	39			104	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	108 3	25 9	N	23			127	
10		155 N	64	-0-	-91	-0-	42 3	22 9	N	20			147	
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	80 3	35 9	N	32	177	1	2	
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	104 3	25 9	N	23			25	
TOTAL GAS PROD:		1,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

UNIVERSITY 42		WELL #:		2303	RRCID ->	248169	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7691	-	8210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		Y	-0-			6	
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1181 3	19 9	Y	17			23	
03		1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1167 3	39 9	Y	35			58	
04		1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1195 3	42 9	Y	38			96	
05		1333 N	895	-0-	-438	-0-	861 3	34 9	Y	31			127	
06		1170 N	958	-0-	-212	-0-	948 3	10 9	Y	9	112	1	24	
07		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1005 3	23 9	Y	21			45	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	924 3	7 9	Y	6			51	
09		960 N	838	-0-	-122	-0-	828 3	10 9	Y	9			60	
10		1023 N	780	-0-	-243	-0-	771 3	9 9	Y	8			68	
11		900 N	804	-0-	-96	-0-	802 3	2 9	Y	2			70	
*12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 3	8 9	Y	7			77	
TOTAL GAS PROD:		12,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

CINCO TERRY "A"		WELL #:		901	RRCID ->	248218	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7685	-	7753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			63	
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			63	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			63	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			63	
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-			63	
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-			63	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			63	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			63	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			63	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			63	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			63	
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:		1,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	203 3	17 9	N	15		104
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	165 3	13 9	N	12		116
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	174 3	3 9	N	3		119
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 3		N	-0-		119
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-		119
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3		N	-0-		119
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	117 3	10 9	N	9		128
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	57 3	3 9	N	3		131
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	52 3	6 9	N	5		136
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3		N	-0-		136
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75 3	2 9	N	2		138
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96 3	10 9	N	9		147
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		50
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		50
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		50
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-		50
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		50
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-		50
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		50
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		50
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		50
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3		Y	-0-		50
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-		50
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	116 3	8 9	Y	7		59
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	88 3	4 9	Y	4		63
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	181 3	26 9	Y	24		87
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	129 3	30 9	Y	27		114
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	71 3	15 9	Y	14	95 1	33
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	137 3	24 9	Y	22		55
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	125 3	52 9	Y	47		102
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	89 3	8 9	Y	7		109
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	113 3	35 9	Y	32		141
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	104 3	24 9	Y	22		163
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	92 3	21 9	Y	19		182
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	77 3	24 9	Y	22	167 1	37
TOTAL GAS PROD:		1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		247					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	284	3	21	9	N	19		92
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	159	3	19	9	N	17		109
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	N	19		128
04	300 N	152	-0-	-148	-0-	149	3	3	9	N	3		131
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	75	3	2	9	N	2		133
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	131	3	20	9	N	18		151
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	42	3	23	9	N	21	172 1	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	60	3	10	9	N	9		9
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	119	3	22	9	N	20		29
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15		44
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8		52
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	157	3	13	9	N	12		64
TOTAL GAS PROD:		1,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			163				

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2465	3	6	9	Y	5		10
02	2212 X	1944	-0-	-268	-0-	1944	3			Y	-0-		10
03	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			Y	-0-		10
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-		10
05	2449 X	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			Y	-0-		10
06	2340 N	975	-0-	-1365	-0-	975	3			Y	-0-		10
07	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472	3			Y	-0-		10
08	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			Y	-0-		10
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-		10
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-		10
11	2130 N	1808	-0-	-322	-0-	1808	3			Y	-0-		10
12	2139 N	1026	-0-	-1113	-0-	1026	3			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		24,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	N	7		65
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		65
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	208	3	26	9	N	24		89
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-		89
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-		89
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-		89
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-		89
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-		89
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-		89
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	N	10		99
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5		104
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		1,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
BAKER "A"		WELL #:		103	RRCID ->	249279	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7714 -	8302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71 3	66 9		N	60	176 1		48
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96 3	6 9		N	5			53
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	111 3	15 9		N	14			67
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	93 3	6 9		N	5			72
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	90 3	17 9		N	15			87
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	83 3	8 9		N	7			94
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			94
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-			94
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	88 3	20 9		N	18			112
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 3	3 9		N	3			115
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	77 3	17 9		N	15			130
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

BAKER "A"		WELL #:		105	RRCID ->	249295	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7649 -	8207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 42		WELL #:		1203	RRCID ->	249468	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7694 -	8242
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	483 3	43 9		Y	39			184
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	137 3	17 9		Y	15			199
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512 3	19 9		Y	17	173 1		43
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	337 3	25 9		Y	23			66
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	475 3	32 9		Y	29			95
06	450 N	94	-0-	-356	-0-	94 3			Y	-0-			95
07	372 N	82	-0-	-290	-0-	82 3			Y	-0-			95
08	496 N	273	-0-	-223	-0-	260 3	13 9		Y	12			107
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			107
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	187 3	44 9		Y	40			147
11	270 N	18	-0-	-252	-0-	18 3			Y	-0-			147
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3			Y	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		3,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	484	3	22	9	Y	20	12	1			8		
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	347	3	11	9	Y	10	14	1			4		
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	498	3	15	9	Y	14	15	1			3		
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	465	3	15	9	Y	14	14	1			3		
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	Y	10	11	1			2		
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	Y	13	15	1			-0-		
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	584	3	15	9	Y	14	14	1			-0-		
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	610	3	13	9	Y	12	12	1			-0-		
09		480 N	230	-0-	-250	-0-	219	3	11	9	Y	10	10	1			-0-		
10		527 N	120	-0-	-407	-0-	107	3	13	9	Y	12	12	1			-0-		
11		510 N	92	-0-	-418	-0-	77	3	15	9	Y	14	13	1			1		
12		248 N	154	-0-	-94	-0-	143	3	11	9	Y	10	10	1			1		
TOTAL GAS PROD:			4,582															TOTAL CONDENSATE PROD:	153

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9	Y	18	10	1			8		
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	3	11	9	Y	10	15	1			3		
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	222	3	18	9	Y	16	17	1			2		
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	212	3	15	9	Y	14	14	1			2		
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	155	3	11	9	Y	10	11	1			1		
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	305	3	15	9	Y	14	15	1			-0-		
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	290	3	15	9	Y	14	14	1			-0-		
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	Y	12	12	1			-0-		
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	Y	10	10	1			-0-		
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	3	13	9	Y	12	12	1			-0-		
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	161	3	17	9	Y	15	13	1			2		
*12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	383	3	12	9	Y	11	10	1			3		
TOTAL GAS PROD:			3,593															TOTAL CONDENSATE PROD:	156

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	3	20	9	Y	18	10	1			8		
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	3	7	9	Y	6	10	1			4		
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18	9	Y	16	17	1			3		
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	292	3	15	9	Y	14	14	1			3		
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	Y	10	11	1			2		
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	190	3	14	9	Y	13	15	1			-0-		
07		310 N	146	-0-	-164	-0-	131	3	15	9	Y	14	14	1			-0-		
08		310 N	145	-0-	-165	-0-	132	3	13	9	Y	12	11	1			1		
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	116	3	11	9	Y	10	10	1			1		
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11	12	1			-0-		
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	236	3	19	9	Y	17	15	1			2		
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	306	3	10	9	Y	9	10	1			1		
TOTAL GAS PROD:			3,008															TOTAL CONDENSATE PROD:	150

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				130
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	23	49	1		104
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	N	6				110
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	N	5				115
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	N	5				120
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	N	4				124
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5				129
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				129
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				129
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				129
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	37	3	6	9	N	5				134
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	N	1				135
TOTAL GAS PROD:		1,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	390	3	42	9	N	38				75
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	314	3	26	9	N	24				99
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	353	3	23	9	N	21				120
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	354	3	21	9	N	19				139
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	363	3	70	9	N	64	161	1		42
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	3	31	9	N	28				70
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	331	3	32	9	N	29				99
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	357	3	40	9	N	36				135
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	357	3	39	9	N	35				170
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	371	3	40	9	N	36	159	1		47
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	358	3	41	9	N	37				84
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	386	3	36	9	N	33				117
TOTAL GAS PROD:		4,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			400						

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1422	3	34	9	N	31				46
02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	978	3	21	9	N	19				65
03	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1333	3	31	9	N	28				93
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	3	3	9	N	3				96
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1191	3	9	9	N	8				104
06	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1168	3	4	9	N	4				108
07	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1417	3	7	9	N	6				114
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	3	2	9	N	2				116
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-				116
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1362	3	18	9	N	16				132
11	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1260	3	30	9	N	27				159
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1335	3	34	9	N	31	151	1		39
TOTAL GAS PROD:		15,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	234	3	17	9	N	15	114
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6	120
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	120
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	120
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	120
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-	120
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-	120
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	120
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	120
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	120
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-	120
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:		1,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887				
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	63
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-	63
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-	63
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	63
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	106	3	4	9	N	4	67
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2	69
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	69
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	69
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	3	1	9	N	1	70
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	70
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	70
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797				
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	466	3	15	9	N	14	151
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	325	3	3	9	N	3	154
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	497	3	6	9	N	5	159
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	319	3	2	9	N	2	161
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601	3	7	9	N	6	6
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	519	3	12	9	N	11	17
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	N	7	24
08	620 N	489	-0-	-131	-0-	482	3	7	9	N	6	30
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	470	3	17	9	N	15	45
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	468	3	12	9	N	11	56
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	442	3	6	9	N	5	61
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	487	3	18	9	N	16	77
TOTAL GAS PROD:		5,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
BAKER "B"		WELL #:		202	RRCID ->	255552	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7758 - 7863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		45
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16 3		N	-0-		45
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		45
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		45
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		45
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		45
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		45
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		45
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		45
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		45
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		45
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAKER "A"		WELL #:		108	RRCID ->	255554	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7590 - 7782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	344 3	4 9	N	4		93
02		392 N	251	-0-	-141	-0-	250 3	1 9	N	1		94
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	318 3	3 9	N	3		97
04		330 N	175	-0-	-155	-0-	172 3	3 9	N	3		100
05		279 N	155	-0-	-124	-0-	148 3	7 9	N	6		106
06		300 N	207	-0-	-93	-0-	206 3	1 9	N	1		107
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	223 3	8 9	N	7		114
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	236 3	10 9	N	9		123
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	245 3	10 9	N	9		132
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	234 3	6 9	N	5		137
11		240 N	183	-0-	-57	-0-	181 3	2 9	N	2		139
12		279 N	209	-0-	-70	-0-	208 3	1 9	N	1		140
TOTAL GAS PROD:			2,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

UNIVERSITY 45		WELL #:		2201X	RRCID ->	256170	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7758 - 7924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	92 3	26 9	Y	24	14 1	10
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	99 3	10 9	Y	9	13 1	6
03		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		6
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	126 3	10 9	Y	9	9 1	6
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	93 3	15 9	Y	14	15 1	5
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	74 3	21 9	Y	19	20 1	4
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	43 3	15 9	Y	14	18 1	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	87 3	18 9	Y	16	15 1	1
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	51 3	15 9	Y	14	13 1	2
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	10 3	14 9	Y	13	15 1	-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	52 3	24 9	Y	22	19 1	3
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	71 3	12 9	Y	11	14 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			165					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1074	3	23	9	N	21			150	
02	1036	N	829	-0-	-207	-0-	814	3	15	9	N	14			164	
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1071	3	23	9	N	21	153	1	32	
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1101	3	30	9	N	27			59	
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	3	30	9	N	27			86	
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1098	3	15	9	N	14			100	
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1087	3	26	9	N	24			124	
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1104	3	29	9	N	26			150	
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1046	3	21	9	N	19	147	1	22	
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1064	3	17	9	N	15			37	
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1014	3	13	9	N	12			49	
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	3	33	9	N	30			79	
TOTAL GAS PROD:		12,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792								
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3120	3	77	9	Y	70			143	
02	2884	X	2294	-0-	-590	-0-	2263	3	31	9	Y	28	161	1	10	
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2824	3	68	9	Y	62			72	
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3399	3	85	9	Y	77			149	
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3252	3	63	9	Y	57	171	1	35	
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3282	3	79	9	Y	72			107	
07	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3301	3	74	9	Y	67	161	1	13	
08	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3397	3	76	9	Y	69			82	
09	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3236	3	74	9	Y	67			149	
10	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3190	3	50	9	Y	45	172	1	22	
11	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2918	3	63	9	Y	57			79	
12	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	3302	3	69	9	Y	63			142	
TOTAL GAS PROD:		38,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		734								

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231								
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	426	3	56	9	Y	51	35	1	33	
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	354	3	33	9	Y	30	41	1	22	
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	515	3	48	9	Y	44	45	1	21	
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	496	3	48	9	Y	44	43	1	22	
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	3	34	9	Y	31	32	1	21	
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	458	3	52	9	Y	47	44	1	24	
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	490	3	35	9	Y	32	43	1	13	
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	532	3	40	9	Y	36	35	1	14	
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	443	3	33	9	Y	30	29	1	15	
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	542	3	33	9	Y	30	35	1	10	
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	420	3	62	9	Y	56	50	1	16	
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	432	3	40	9	Y	36	30	1	22	
TOTAL GAS PROD:		6,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		467								



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824								
01	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	2930	3	75	9	Y	68	47	1		53
02	2996	X	2035	-0-	-961	-0-	1989	3	46	9	Y	42	59	1		36
03	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	2226	3	74	9	Y	67	69	1		34
04	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	2397	3	66	9	Y	60	58	1		36
05	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2637	3	47	9	Y	43	44	1		35
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2580	3	73	9	Y	66	61	1		40
07	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	2181	3	54	9	Y	49	58	1		31
08	2697	X	2152	-0-	-545	-0-	2098	3	54	9	Y	49	48	1		32
09	2640	X	1913	-0-	-727	-0-	1867	3	46	9	Y	42	40	1		34
10	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	2008	3	28	9	Y	25	29	1		30
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3193	3	80	9	Y	73	65	1		38
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3023	3	54	9	Y	49	41	1		46
TOTAL GAS PROD:		29,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		633								

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882								
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-				165
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-	157	1		8
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	3	28	9	N	25				33
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2				35
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3				38
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	125	3	6	9	N	5				43
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	3	19	9	N	17				60
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	3	14	9	N	13				73
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	13	9	N	12				85
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7				92
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10				102
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	N	7				109
TOTAL GAS PROD:		2,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
WEST		WELL #:		2308	RRCID ->	256783	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7674 - 7792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	73 3	6 9	N	5	163 1	19
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	44 3	7 9	N	6		25
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	117 3	13 9	N	12		37
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	89 3	11 9	N	10		47
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	107 3	20 9	N	18		65
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	99 3	6 9	N	5		70
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	56 3	2 9	N	2		72
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	48 3	7 9	N	6		78
09		120 N	51	-0-	-69	-0-	41 3	10 9	N	9		87
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	98 3	11 9	N	10		97
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	111 3	6 9	N	5		102
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	153 3	22 9	N	20		122
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

WEST		WELL #:		2310	RRCID ->	256788	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7540 - 7818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	916	-0-	-138	-0-	910 3	6 9	N	5		172
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		172
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		N	-0-		172
04		900 N	896	-0-	-4	-0-	894 3	2 9	N	2		174
05		837 N	778	-0-	-59	-0-	772 3	6 9	N	5		179
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	872 3	43 9	N	39	171 1	47
07		930 N	844	-0-	-86	-0-	832 3	12 9	N	11		58
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	713 3		N	-0-		58
09		930 N	904	-0-	-26	-0-	882 3	22 9	N	20		78
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967 3	45 9	N	41		119
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	788 3	25 9	N	23		142
12		930 N	788	-0-	-142	-0-	775 3	13 9	N	12		154
TOTAL GAS PROD:		10,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

UNIVERSITY 42		WELL #:		1310	RRCID ->	256801	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7718 - 7811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	752	-0-	-116	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
02		812 N	526	-0-	-286	-0-	526 3		Y	-0-		-0-
03		961 N	634	-0-	-327	-0-	634 3		Y	-0-		-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-		-0-
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-		-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		Y	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
*12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 42		WELL #:		1201	RRCID ->	256802	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7736 - 7810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 42		WELL #:		2208	RRCID ->	256803	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7678 - 7745	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 42		WELL #:		2207	RRCID ->	256804	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7998 - 8038	
01	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469	3		Y	-0-	42	
02	1624 N	580	-0-	-1044	-0-	580	3		Y	-0-	42	
03	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	3		Y	-0-	42	
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		Y	-0-	42	
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		Y	-0-	42	
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		Y	-0-	42	
07	2356 N	1782	-0-	-574	-0-	1782	3		Y	-0-	42	
08	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3		Y	-0-	42	
09	1920 N	1489	-0-	-431	-0-	1489	3		Y	-0-	42	
10	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	1485	3		Y	-0-	42	
11	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	1186	3		Y	-0-	42	
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		Y	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		19,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	78	3	11	9	N	10					99		
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	75	3	10	9	N	9					108		
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	96	3	17	9	N	15					123		
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	74	3	22	9	N	20					143		
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	88	3	22	9	N	20					163		
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					163		
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					163		
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					163		
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	98	3	43	9	N	39					202		
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	75	3	17	9	N	15	171	1			46		
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					46		
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	69	3	36	9	N	33					79		
TOTAL GAS PROD:			1,146															TOTAL CONDENSATE PROD:	161

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

01		341 N	247	-0-	-94	-0-	236	3	11	9	N	10					87		
02		336 N	228	-0-	-108	-0-	226	3	2	9	N	2					89		
03		341 N	249	-0-	-92	-0-	242	3	7	9	N	6					95		
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	N	10					105		
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	N	7					112		
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	256	3	13	9	N	12					124		
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	267	3	9	9	N	8					132		
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	245	3	9	9	N	8					140		
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	192	3	11	9	N	10					150		
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	243	3	17	9	N	15					165		
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4					169		
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	N	15	164	1			20		
TOTAL GAS PROD:			3,107															TOTAL CONDENSATE PROD:	107

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					33		
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					33		
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33		
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					33		
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					33		
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					33		
07		186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					33		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33		
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					33		
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					33		
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					33		
12		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					33		
TOTAL GAS PROD:			1,554															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820								
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	761	3	46	9	Y	42	28	1			25
02	756 N	706	-0-	-50	-0-	677	3	29	9	Y	26	36	1			15
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	3	55	9	Y	50	52	1			13
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1248	3	39	9	Y	35	34	1			14
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	867	3	28	9	Y	25	26	1			13
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	747	3	43	9	Y	39	36	1			16
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	614	3	30	9	Y	27	34	1			9
08	899 N	623	-0-	-276	-0-	591	3	32	9	Y	29	28	1			10
09	780 N	533	-0-	-247	-0-	505	3	28	9	Y	25	23	1			12
10	651 N	415	-0-	-236	-0-	389	3	26	9	Y	24	28	1			8
11	600 N	380	-0-	-220	-0-	351	3	29	9	Y	26	24	1			10
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	442	3	30	9	Y	27	24	1			13
TOTAL GAS PROD:		9,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790								
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1301	3	53	9	Y	48	32	1			67
02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	898	3	37	9	Y	34	48	1			53
03	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1008	3	56	9	Y	51	52	1			52
04	1290 N	1024	-0-	-266	-0-	973	3	51	9	Y	46	45	1			53
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1196	3	36	9	Y	33	34	1			52
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1411	3	57	9	Y	52	47	1			57
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1264	3	42	9	Y	38	45	1			50
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	3	42	9	Y	38	37	1			51
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1367	3	36	9	Y	33	30	1			54
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1369	3	35	9	Y	32	37	1			49
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1225	3	65	9	Y	59	52	1			56
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1381	3	43	9	Y	39	31	1			64
TOTAL GAS PROD:		15,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
UNIVERSITY 42		WELL #:		2210	RRCID ->	258296	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7594 - 7740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	8	-0-	8	8	3			Y	-0-			12
02		T. A.	30	-0-	30	38	3			Y	-0-			12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			12
04		38 X	-0-	-0-	-38	-0-				Y	-0-			12
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			12
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			12
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			12
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			12
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			12
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			12
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			12
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAKER		WELL #:		103	RRCID ->	258299	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7648 - 7777		
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	580	3	17	9	N	15		115
02		560 N	398	-0-	-162	-0-	390	3	8	9	N	7		122
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	604	3	25	9	N	23		145
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	577	3	24	9	N	22		167
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	555	3	28	9	N	25	167 1	25
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	559	3	13	9	N	12		37
07		620 N	578	-0-	-42	-0-	567	3	11	9	N	10		47
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	571	3	7	9	N	6		53
09		570 N	559	-0-	-11	-0-	531	3	28	9	N	25		78
10		589 N	528	-0-	-61	-0-	513	3	15	9	N	14		92
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	539	3	25	9	N	23		115
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	575	3	39	9	N	35		150
TOTAL GAS PROD:			6,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			217							

UNIVERSITY 42		WELL #:		2209	RRCID ->	258301	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7686 - 8110		
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-		25
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		25
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		25
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-		25
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-		25
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		25
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-		25
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-		25
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-		25
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-		25
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-		25
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9		34
TOTAL GAS PROD:			1,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		96		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765				
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	969	3	24	9	N	22	85
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	786	3	28	9	N	25	110
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	950	3	33	9	N	30	140
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	988	3	32	9	N	29	169
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	955	3	53	9	N	48	42
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	948	3	23	9	N	21	63
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	942	3	35	9	N	32	95
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	963	3	37	9	N	34	129
09	960 N	942	-0-	-18	-0-	920	3	22	9	N	20	149
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	937	3	7	9	N	6	155
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	884	3	32	9	N	29	184
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	961	3	32	9	N	29	40
TOTAL GAS PROD:		11,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		325						

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800				
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	606	3	24	9	N	22	87
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	477	3	13	9	N	12	99
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	536	3	14	9	N	13	112
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	562	3	19	9	N	17	129
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	542	3	23	9	N	21	150
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2	152
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-	152
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-	152
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	511	3	28	9	N	25	17
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8	25
11	540 N	164	-0-	-376	-0-	158	3	6	9	N	5	30
12	558 N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		6,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	279	-0-	-0-		237 3		42 9	N	38					172
02		252 N	165	-0-	-87		139 3		26 9	N	24	163	1			33
03		260 N	260	-0-	-0-		221 3		39 9	N	35					68
04		270 N	237	-0-	-33		207 3		30 9	N	27					95
05		257 N	257	-0-	-0-		214 3		43 9	N	39					134
06		240 N	148	-0-	-92		106 3		42 9	N	38	170	1			2
07		248 N	162	-0-	-86		129 3		33 9	N	30					32
08		248 N	116	-0-	-132		105 3		11 9	N	10					42
09		365 N	365	-0-	-0-		296 3		69 9	N	63					105
10		259 N	259	-0-	-0-		220 3		39 9	N	35					140
11		272 N	272	-0-	-0-		194 3		78 9	N	71	177	1			34
12		341 N	325	-0-	-16		274 3		51 9	N	46					80
TOTAL GAS PROD:		2,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		456								

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756								
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		39 3		64 9	Y	58	39	1			43
02	56 N	39	-0-	-17	-0-		20 3		19 9	Y	17	24	1			36
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		37 3		44 9	Y	40	41	1			35
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		34 3		55 9	Y	50	49	1			36
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		25 3		40 9	Y	36	37	1			35
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-		36 3		63 9	Y	57	51	1			41
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-		40 3		45 9	Y	41	49	1			33
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-		42 3		45 9	Y	41	40	1			34
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		38 3		39 9	Y	35	33	1			36
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		33 3		37 9	Y	34	40	1			30
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		30 3		66 9	Y	60	53	1			37
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		24 3		46 9	Y	42	34	1			45
TOTAL GAS PROD:		961				TOTAL CONDENSATE PROD:		511								



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			70
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			70
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			70
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			76
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	2			78
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			9		TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3	Y	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			1,142		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905					
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	-0-	149	3	Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	149	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	68	-0-	-82	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	11 3	6 9	N	5			85
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	18 3	6 9	N	5			90
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	23 3	6 9	N	5			95
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			95
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			95
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			95
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	25 3	15 9	N	14			109
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	4 3	1 9	N	1			110
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25 3	10 9	N	9			119
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	7 3	1 9	N	1			120
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 9	N	4			124
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	17 3	6 9	N	5			129
TOTAL GAS PROD:		250		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832				
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			18
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			18
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			18
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523 3		Y	-0-			18
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y	-0-			18
06	480 N	252	-0-	-228	-0-	252 3		Y	-0-			18
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		Y	-0-			18
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			18
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			18
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		Y	-0-			18
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		Y	-0-			18
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	290 3		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		5,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716				
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	677 3	17 9	N	15			134
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	566 3	9 9	N	8			142
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	649 3	3 9	N	3			145
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	659 3	30 9	N	27	147 1		25
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	640 3	39 9	N	35			60
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	654 3	8 9	N	7			67
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	658 3	7 9	N	6			73
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	672 3	19 9	N	17			90
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	648 3	21 9	N	19			109
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	632 3	22 9	N	20			129
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	604 3	23 9	N	21			150
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	679 3	19 9	N	17			167
TOTAL GAS PROD:		7,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		151 N	151	-0-	-0-	144 3	7 9	N	6			95
02		123 N	123	-0-	-0-	113 3	10 9	N	9			104
03		126 N	126	-0-	-0-	115 3	11 9	N	10			114
04		150 N	119	-0-	-31	112 3	7 9	N	6			120
05		124 N	57	-0-	-67	53 3	4 9	N	4			124
06		120 N	6	-0-	-114	6 3		N	-0-			124
07		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			124
08		62 N	49	-0-	-13	49 3		N	-0-			124
09		6 N	1	-0-	-5	1 3		N	-0-			124
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
11		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			124
12		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:			632			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782				
01		279 N	1	-0-	-278	1 3		N	-0-			73
02		140 N	-0-	-0-	-140			N	-0-			73
03		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			73
04		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774				
01		31 N	7	-0-	-24	7 3		N	-0-			65
02		16 N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-			65
03		17 N	17	-0-	-0-	9 3	8 9	N	7			72
04		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-			72
05		31 N	17	-0-	-14	17 3		N	-0-			72
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			72
07		11 N	11	-0-	-0-	11 3		N	-0-			72
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			72
09		8 N	8	-0-	-0-	8 3		N	-0-			72
10		11 N	10	-0-	-1	10 3		N	-0-			72
11		12 N	12	-0-	-0-	11 3	1 9	N	1			73
*12		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			115			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	131 3	8 9	N	7			137
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3		N	-0-			137
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	71 3	20 9	N	18			155
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 3		N	-0-			155
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	31 3	4 9	N	4			159
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	23 3	3 9	N	3			162
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			162
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			162
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 3	3 9	N	3			165
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			165
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			165
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:					35			

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782			
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	291 3	14 9	N	13			28
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	175 3	8 9	N	7			35
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282 3	13 9	N	12			47
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	233 3	12 9	N	11			58
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	235 3	10 9	N	9			67
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	191 3	12 9	N	11			78
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	278 3	23 9	N	21			99
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	107 3	7 9	N	6			105
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304 3	11 9	N	10			115
10	279 N	182	-0-	-97	-0-	172 3	10 9	N	9			124
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	325 3	14 9	N	13			137
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	254 3	30 9	N	27			164
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:					149			

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100 3	30 9	N	27			107
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	72 3	6 9	N	5			112
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	116 3	24 9	N	22			134
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	88 3	22 9	N	20			154
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	98 3	55 9	N	50	174 1		30
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	85 3	20 9	N	18			48
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	89 3	13 9	N	12			60
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	110 3	22 9	N	20			80
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	112 3	22 9	N	20			100
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111 3	6 9	N	5			105
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	88 3	15 9	N	14			119
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	104 3	39 9	N	35			154
TOTAL GAS PROD:		1,447		TOTAL CONDENSATE PROD:					248			

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)														//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC														//CONT.// 950523									
BAKER "B"														WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7600 - 7764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	356	3	22	9	N	20	157	1	28								
02		280 N	262	-0-	-18	-0-	254	3	8	9	N	7			35								
03		372 N	329	-0-	-43	-0-	326	3	3	9	N	3			38								
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-			38								
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	333	3	10	9	N	9			47								
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	355	3	31	9	N	28			75								
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14			89								
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	N	15			104								
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	352	3	12	9	N	11			115								
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	408	3	15	9	N	14			129								
11		390 N	312	-0-	-78	-0-	309	3	3	9	N	3			132								
12		372 N	23	-0-	-349	-0-	20	3	3	9	N	3			135								
TOTAL GAS PROD:			3,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			127														

UNIVERSITY "45 E"														WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7798 - 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	858	3	56	9	Y	51	35	1	34								
02		784 N	574	-0-	-210	-0-	540	3	34	9	Y	31	43	1	22								
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	754	3	45	9	Y	41	43	1	20								
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	839	3	48	9	Y	44	43	1	21								
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	715	3	34	9	Y	31	32	1	20								
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	869	3	48	9	Y	44	44	1	20								
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	840	3	34	9	Y	31	43	1	8								
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	840	3	41	9	Y	37	35	1	10								
09		870 N	454	-0-	-416	-0-	420	3	34	9	Y	31	29	1	12								
10		868 N	574	-0-	-294	-0-	541	3	33	9	Y	30	35	1	7								
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	878	3	62	9	Y	56	50	1	13								
*12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	820	3	40	9	Y	36	30	1	19								
TOTAL GAS PROD:			9,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			463														

UNIVERSITY 45														WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7790 - 7800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	999	3	12	9	Y	11	5	1	6								
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	3	4	9	Y	4	6	1	4								
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	Y	6	6	1	4								
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	816	3	7	9	Y	6	6	1	4								
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	Y	4	4	1	4								
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	Y	3	6	1	1								
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	Y	5	6	1	-0-								
08		620 N	434	-0-	-186	-0-	428	3	6	9	Y	5	5	1	-0-								
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	707	3	4	9	Y	4	4	1	-0-								
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5	5	1	-0-								
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	784	3	9	9	Y	8	7	1	1								
*12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	Y	5	4	1	2								
TOTAL GAS PROD:			8,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			66														

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	796 3	44 9		N	40			97
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	632 3	25 9		N	23			120
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	756 3	46 9		N	42			162
04	810 N	740	-0-	-70	-0-	721 3	19 9		N	17			179
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	692 3	17 9		N	15	152 1		42
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	694 3	18 9		N	16			58
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	680 3	37 9		N	34			92
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	639 3	25 9		N	23			115
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	674 3	17 9		N	15			130
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	685 3	36 9		N	33	141 1		22
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	639 3	34 9		N	31			53
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	698 3	17 9		N	15			68
TOTAL GAS PROD:		8,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		304							

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99 3	4 9		N	4			42
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			42
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			42
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3			N	-0-			42
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			42
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			42
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	84 3	3 9		N	3			45
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-			45
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3			N	-0-			45
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			45
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			45
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		975		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	414 3	9 9		N	8			44
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	301 3	13 9		N	12			56
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	351 3	8 9		N	7			63
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	411 3	17 9		N	15			78
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	384 3	11 9		N	10			88
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	422 3	7 9		N	6			94
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	427 3	4 9		N	4			98
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	383 3	1 9		N	1			99
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	369 3	4 9		N	4			103
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	392 3	11 9		N	10			113
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	343 3	7 9		N	6			119
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	401 3	15 9		N	14			133
TOTAL GAS PROD:		4,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	608 3	20 9		N	18			185
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	487 3	10 9		N	9	171 1		23
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	580 3	32 9		N	29			52
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	635 3	36 9		N	33			85
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	514 3	33 9		N	30			115
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	585 3	2 9		N	2			117
07	682 N	605	-0-	-77	-0-	570 3	35 9		N	32			149
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	544 3	18 9		N	16			165
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	451 3	1 9		N	1	144 1		22
10	620 N	300	-0-	-320	-0-	300 3			N	-0-			22
11	540 N	376	-0-	-164	-0-	375 3	1 9		N	1			23
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		6,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			171				

UNIVERSITY 42		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869				
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	97 3	51 9		Y	46	108 1		35
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	118 3	31 9		Y	28			63
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	95 3	29 9		Y	26			89
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	108 3	69 9		Y	63			152
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	113 3	47 9		Y	43			195
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	102 3	20 9		Y	18	177 1		36
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	108 3	54 9		Y	49	73 1		12
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	134 3	55 9		Y	50			62
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	72 3	31 9		Y	28			90
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124 3	46 9		Y	42			132
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	33 3	19 9		Y	17			149
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	103 3	28 9		Y	25			174
TOTAL GAS PROD:		1,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			435				

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346				
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	63 3	8 9		N	7			137
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	106 3	3 9		N	3			140
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9		N	5			145
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 3	6 9		N	5			150
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	47 3	7 9		N	6	148 1		8
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	64 3	6 9		N	5			13
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	106 3	8 9		N	7			20
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 3	2 9		N	2			22
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	113 3	6 9		N	5			27
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	58 3	1 9		N	1			28
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			28
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	100 3	10 9		N	9			37
TOTAL GAS PROD:		1,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 54-15		WELL #:		2	RRCID ->	263610	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	4696 - 7222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	129 3	33 9	Y	30			50
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	103 3	18 9	Y	16			66
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	124 3	34 9	Y	31			97
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	86 3	28 9	Y	25			122
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	104 3	9 9	Y	8	53 1		77
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	107 3	35 9	Y	32			109
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 3	9 9	Y	8			117
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	77 3	41 9	Y	37			154
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	130 3	15 9	Y	14	151 1		17
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-			17
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3		Y	-0-			17
*12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	125 3	78 9	Y	71			88
TOTAL GAS PROD:				1,506			TOTAL CONDENSATE PROD:						272

UNIVERSITY "54-2"		WELL #:		2	RRCID ->	264169	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4825 - 6551	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		99	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	112 1	99	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 3	36 9	Y	33		132	
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	31 3	92 9	Y	84	133 1	83	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	58 3	67 9	Y	61		144	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	59 3	61 9	Y	55	78 1	121	
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	56 3	45 9	Y	41	144 1	18	
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	25 3	45 9	Y	41		59	
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	52 3	65 9	Y	59		118	
TOTAL GAS PROD:				702			TOTAL CONDENSATE PROD:						486

CINCO TERRY "B"		WELL #:		1303	RRCID ->	264592	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	4144 - 6376	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	88 3	10 9	N	9		125	
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	79 3	3 9	N	3		128	
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	71 3	3 9	N	3		131	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	79 3	2 9	N	2		133	
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	79 3	6 9	N	5		138	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	87 3	8 9	N	7		145	
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	66 3	6 9	N	5		150	
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	52 3	3 9	N	3		153	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	107 3	8 9	N	7		160	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 3	6 9	N	5		165	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	89 3	9 9	N	8		173	
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	57 3	6 9	N	5		178	
TOTAL GAS PROD:				984			TOTAL CONDENSATE PROD:						62



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	84	N	-0-	-0-	-84					N	-0-					129
03	102	N	102	-0-	-0-		99 3		3 9	N	3					132
04	56	N	56	-0-	-0-		54 3		2 9	N	2					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	90	N	-0-	-0-	-90					N	-0-					134
07	117	N	117	-0-	-0-		117 3			N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	108	N	108	-0-	-0-		90 3		18 9	N	16					150
10	93	N	65	-0-	-28		63 3		2 9	N	2					152
11	70	N	70	-0-	-0-		70 3			N	-0-					152
*12	101	N	101	-0-	-0-		99 3		2 9	N	2					154
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

BAKER B		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997								
01	8556	X	8252	-0-	-304		8118 3		134 9	N	122		98 1			79
02	7476	X	5326	-0-	-2150		5256 3		70 9	N	64		1 1			142
03	9173	X	9173	-0-	-0-		9063 3		110 9	N	100		117 1			125
04	8010	X	7980	-0-	-30		7863 3		117 9	N	106		143 1			88
05	8246	X	6834	-0-	-1412		6734 3		100 9	N	91		83 1			96
06	9539	X	9539	-0-	-0-		9442 3		97 9	N	88					184
07	9176	X	8403	-0-	-773		8295 3		108 9	N	98		1 1			281
08	9176	X	8522	-0-	-654		8403 3		119 9	N	108		191 1			198
09	9450	X	7994	-0-	-1456		7895 3		99 9	N	90		147 1			141
10	9765	X	7732	-0-	-2033		7641 3		91 9	N	83					224
11	9450	X	7897	-0-	-1553		7811 3		86 9	N	78		94 1			208
12	8525	X	7753	-0-	-772		7674 3		79 9	N	72		1 1			279
TOTAL GAS PROD:		95,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,100										

UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742								
01	22	X	22	-0-	-0-		22 3			N	-0-					95
02	39	X	39	-0-	-0-		39 3			N	-0-					95
03	24	X	24	-0-	-0-		22 3		2 9	N	2					97
04	92	X	92	-0-	-0-		40 3		52 9	N	47					144
05	12	X	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-					144
06	14	X	14	-0-	-0-		2 3		12 9	N	11					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
TOTAL GAS PROD:		203		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7808	-	7860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7780	-	7852						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-			15	3	N	-0-					-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-			44	3	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7764	-	7826						
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-			5	3	N	5					19
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-			52	3	N	28	39	1			8
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-			320	3	N	55	57	1			6
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-			591	3	N	267	261	1			12
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-			140	3	N	229	238	1			3
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-			32	3	N	1					4
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-			26	3	N	-0-					4
08	179 X	179	-0-	-0-	-0-			176	3	N	3	3	1			4
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-			97	3	N	12	11	1			5
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-			33	3	N	-0-					5
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-			24	3	N	-0-					5
*12	43 X	43	-0-	-0-	-0-			43	3	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		600								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	13
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3		Y	-0-	13
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2 9	Y	-2	15
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3		Y	-0-	15
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3 9	Y	3	18
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	254	3	6 9	Y	5	23
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-	23
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-	23
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	190	3	54 9	Y	49	72
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-	72
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		Y	-0-	72
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-	72
TOTAL GAS PROD:		3,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1 9	N	1	74
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	484	3	26 9	N	24	98
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	905	3	40 9	N	36	134
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-	40
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-	40
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1063	3	75 9	N	68	108
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1114	3	87 9	N	79	187
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1145	3	28 9	N	25	32
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1113	3	110 9	N	100	132
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1287	3	42 9	N	38	170
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	968	3	32 9	N	29	43
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1289	3	78 9	N	71	114
TOTAL GAS PROD:		12,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		471					

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2 9	N	2	20
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	42	3	3 9	N	3	23
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	23
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1 9	N	1	24
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-	24
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	17	3	11 9	N	10	34
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	34
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	34
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
BAKER B		WELL #:		259HC	RRCID ->	281101	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6463 - 13333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5952 X	5361	-0-	-591	-0-	5116	3	245	9	N	223	236	1		63
02	5180 X	4054	-0-	-1126	-0-	3885	3	169	9	N	154	122	1		95
03	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5247	3	195	9	N	177	179	1		93
04	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	5044	3	180	9	N	164	174	1		83
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6036	3	187	9	N	170	150	1		103
06	5280 X	5117	-0-	-163	-0-	4935	3	182	9	N	165	103	1		165
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5327	3	189	9	N	172	176	1		161
08	6231 X	5135	-0-	-1096	-0-	4970	3	165	9	N	150	148	1		163
09	6030 X	4925	-0-	-1105	-0-	4753	3	172	9	N	156	154	1		165
10	6231 X	4804	-0-	-1427	-0-	4627	3	177	9	N	161	161	1		165
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4432	3	190	9	N	173	150	1		188
12	5518 X	4269	-0-	-1249	-0-	4108	3	161	9	N	146	183	1		151
TOTAL GAS PROD:		60,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,011							

UNIVERSITY 45		WELL #:		2903	RRCID ->	281327	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7730 - 7931			
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	103	3	40	9	N	36				126
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	110	3	34	9	N	31				157
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	81	3	28	9	N	25				182
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	135	3	47	9	N	43	173	1		52
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	83	3	12	9	N	11				63
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	118	3	67	9	N	61				124
07	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-				124
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	156	3	95	9	N	86				210
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	126	3	24	9	N	22	169	1		63
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	86	3	40	9	N	36				99
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	64	3	1	9	N	1				100
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	111	3	59	9	N	54	67	1		87
TOTAL GAS PROD:		1,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		406							

UNIVERSITY 54-12		WELL #:		1	RRCID ->	281328	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	4859 - 7340			
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3			N	-0-				-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	40	3	36	9	N	33				33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		191				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615					
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	53 3	47 9	N	43				68
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	45 3	40 9	N	36				104
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	53 3	29 9	N	26				130
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				130
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	117 1			13
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-				13
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	56 3	2 9	N	2				15
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				15
09	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				15
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				15
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				15
*12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		583				TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358					
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	72 3	33 9	N	30				43
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	42 3	15 9	N	14				57
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	39 3	23 9	N	21				78
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	26 3	21 9	N	19				97
05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	40 3	41 9	N	37				134
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	N	1				135
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	24 3	21 9	N	19				154
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	36 3	18 9	N	16				170
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	31 3	19 9	N	17	154 1			33
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 9	N	2				35
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	46 3	17 9	N	15				50
*12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	55 3	48 9	N	44				94
TOTAL GAS PROD:		685				TOTAL CONDENSATE PROD:		235					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523										
UNIVERSITY 55-21		WELL #:	2	RRCID ->	281332	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	4843	-	8030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 55-21		WELL #:	3	RRCID ->	281334	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	4919	-	6864
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3	N	-0-			86
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3	N	-0-			86
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-			86
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-			86
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			86
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			86
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			86
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			86
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3	N	-0-			86
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-			86
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			86
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	52	3	N	26	9		24
TOTAL GAS PROD:			913	TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

UNIVERSITY 54-20		WELL #:	1	RRCID ->	281335	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4772	-	6417
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	311	1		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			311						

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		18
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		18
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		18
04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		18
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		18
06	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		18
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		18
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		18
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		18
10	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		18
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		18
*12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		1,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	105	3	50 9	N	45	57
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	67	3	13 9	N	12	69
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	3	29 9	N	26	95
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	165	3	88 9	N	80	175
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	46
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	56	3	1 9	N	1	47
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	34	3	18 9	N	16	63
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	67	3	21 9	N	19	82
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	20	3	13 9	N	12	94
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6 9	N	5	99
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	46	3	20 9	N	18	117
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	107	3	39 9	N	35	152
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		269					

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	101	3	14 9	N	13	61
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	82	3	28 9	N	25	86
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	3	3 9	N	3	89
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	59	3	17 9	N	15	104
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	69	3	17 9	N	15	83
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-	83
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-	83
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-	83
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	61	3	57 9	N	52	135
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	49	3	28 9	N	25	160
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-	160
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	38	3	12 9	N	11	171
TOTAL GAS PROD:		930		TOTAL CONDENSATE PROD:		159					

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 56-6		WELL #:		1	RRCID ->	281347	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	4826 - 6616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	194	-0-	-23	-0-		194	3	N	-0-			-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-		131	3	N	-0-			-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-		114	3	N	-0-			-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-		117	3	N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-		120	3	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	N	-0-			-0-
09	210 N	114	-0-	-96	-0-		114	3	N	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-		107	3	N	-0-			-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-		89	3	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 56-15		WELL #:		1	RRCID ->	281348	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	4802 - 6556	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		249	3	103	9	N	94	124
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		181	3	34	9	N	31	155
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-		193	3	35	9	N	32	187
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		147	3	35	9	N	32	53
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		166	3	44	9	N	40	93
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		165	3	37	9	N	34	127
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		142	3	26	9	N	24	151
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		143	3	20	9	N	18	169
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-		119	3	35	9	N	32	52
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-	52
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		138	3	13	9	N	12	64
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-		171	3	44	9	N	40	104
TOTAL GAS PROD:		2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

BAKER B		WELL #:		249HB	RRCID ->	281351	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6342 - 12978	
01	7130 X	6121	-0-	-1009	-0-		5806	3	315	9	N	286	34
02	6244 X	4736	-0-	-1508	-0-		4545	3	191	9	N	174	71
03	7285 X	6895	-0-	-390	-0-		6646	3	249	9	N	226	66
04	7050 X	6251	-0-	-799	-0-		6020	3	231	9	N	210	51
05	7285 X	6587	-0-	-698	-0-		6346	3	241	9	N	219	77
06	6660 X	6084	-0-	-576	-0-		5850	3	234	9	N	213	158
07	6882 X	6448	-0-	-434	-0-		6206	3	242	9	N	220	151
08	6882 X	6537	-0-	-345	-0-		6321	3	216	9	N	196	157
09	6360 X	6130	-0-	-230	-0-		5908	3	222	9	N	202	160
10	6572 X	6175	-0-	-397	-0-		5944	3	231	9	N	210	163
11	6330 X	6292	-0-	-38	-0-		6048	3	244	9	N	222	192
12	6541 X	5996	-0-	-545	-0-		5787	3	209	9	N	190	146
TOTAL GAS PROD:		74,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,568							



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	122 3	19 9	N	17			89
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	94 3	17 9	N	15			104
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	113 3	34 9	N	31			135
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	109 3	15 9	N	14			149
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-	138 1		11
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	111 3	24 9	N	22			33
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-			33
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	49 3	24 9	N	22			55
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	93 3	14 9	N	13			68
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	123 3	8 9	N	7			75
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85 3	15 9	N	14			89
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	118 3	29 9	N	26			115
TOTAL GAS PROD:		1,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID -> 281571		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5890 3	228 9	N	207	138 1		72
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4756 3	110 9	N	100	118 1		54
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6073 3	196 9	N	178	138 1		94
04	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5623 3	193 9	N	175	187 1		82
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6270 3	178 9	N	162	227 1		17
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5529 3	162 9	N	147	116 1		48
07	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5916 3	185 9	N	168	123 1		93
08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5980 3	136 9	N	124	204 1		13
09	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5731 3	140 9	N	127	110 1		30
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5573 3	161 9	N	146	78 1		98
11	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4879 3	157 9	N	143	151 1		90
*12	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5439 3	142 9	N	129	131 1		88
TOTAL GAS PROD:		69,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,806						

BAKER B		WELL #: 266HC		RRCID -> 281698		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5518 X	4579	-0-	-939	-0-	4389 3	190 9	N	173	180 1		53
02	4984 X	3485	-0-	-1499	-0-	3373 3	112 9	N	102	81 1		74
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5179 3	152 9	N	138	136 1		76
04	4890 X	4386	-0-	-504	-0-	4247 3	139 9	N	126	133 1		69
05	4960 X	2802	-0-	-2158	-0-	2660 3	142 9	N	129	114 1		84
06	5160 X	5007	-0-	-153	-0-	4871 3	136 9	N	124	78 1		130
07	5332 X	3870	-0-	-1462	-0-	3724 3	146 9	N	133	134 1		129
08	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4082 3	122 9	N	111	113 1		127
09	5010 X	4400	-0-	-610	-0-	4270 3	130 9	N	118	117 1		128
10	5177 X	3582	-0-	-1595	-0-	3450 3	132 9	N	120	122 1		126
11	5010 X	3695	-0-	-1315	-0-	3551 3	144 9	N	131	114 1		143
12	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	2979 3	122 9	N	111	140 1		114
TOTAL GAS PROD:		48,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,516						

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5828 X	5381	-0-	-447	-0-	5190	3	191	9	N	174	182	1	57
02		5208 X	5120	-0-	-88	-0-	4990	3	130	9	N	118	94	1	81
03		5580 X	5554	-0-	-26	-0-	5401	3	153	9	N	139	138	1	82
04		5400 X	4976	-0-	-424	-0-	4836	3	140	9	N	127	135	1	74
05		5673 X	4056	-0-	-1617	-0-	3912	3	144	9	N	131	116	1	89
06		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6119	3	140	9	N	127	79	1	137
07		5673 X	5194	-0-	-479	-0-	5045	3	149	9	N	135	136	1	136
08		5549 X	5419	-0-	-130	-0-	5295	3	124	9	N	113	114	1	135
09		5970 X	5624	-0-	-346	-0-	5491	3	133	9	N	121	119	1	137
10		6169 X	5643	-0-	-526	-0-	5508	3	135	9	N	123	124	1	136
11		5970 X	5315	-0-	-655	-0-	5175	3	140	9	N	127	109	1	154
12		5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5420	3	123	9	N	112	142	1	124
TOTAL GAS PROD:			64,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,547						

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

01		5673 X	5143	-0-	-530	-0-	4877	3	266	9	N	242	327	1	206
02		5096 X	4664	-0-	-432	-0-	4482	3	182	9	N	165	106	1	265
03		5642 X	5229	-0-	-413	-0-	4970	3	259	9	N	235	325	1	175
04		5280 X	4823	-0-	-457	-0-	4601	3	222	9	N	202	324	1	53
05		5177 X	4761	-0-	-416	-0-	4583	3	178	9	N	162	97	1	118
06		5070 X	4952	-0-	-118	-0-	4710	3	242	9	N	220	109	1	229
07		5239 X	5080	-0-	-159	-0-	4880	3	200	9	N	182	213	1	198
08		5239 X	5200	-0-	-39	-0-	4988	3	212	9	N	193	206	1	185
09		4950 X	4901	-0-	-49	-0-	4693	3	208	9	N	189	106	1	268
10		5115 X	5098	-0-	-17	-0-	4882	3	216	9	N	196	212	1	252
11		5040 X	4758	-0-	-282	-0-	4558	3	200	9	N	182	110	1	324
12		5208 X	4680	-0-	-528	-0-	4462	3	218	9	N	198	215	1	307
TOTAL GAS PROD:			59,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,366						

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

01		5053 X	4686	-0-	-367	-0-	4520	3	166	9	N	151	204	1	162
02		4564 X	4267	-0-	-297	-0-	4155	3	112	9	N	102	66	1	198
03		5053 X	4830	-0-	-223	-0-	4668	3	162	9	N	147	202	1	143
04		4830 X	4597	-0-	-233	-0-	4458	3	139	9	N	126	202	1	67
05		4960 X	4165	-0-	-795	-0-	4054	3	111	9	N	101	60	1	108
06		4680 X	4443	-0-	-237	-0-	4292	3	151	9	N	137	68	1	177
07		4836 X	4615	-0-	-221	-0-	4492	3	123	9	N	112	133	1	156
08		4836 X	4769	-0-	-67	-0-	4637	3	132	9	N	120	129	1	147
09		4590 X	4465	-0-	-125	-0-	4336	3	129	9	N	117	66	1	198
10		4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4183	3	133	9	N	121	132	1	187
11		4620 X	4133	-0-	-487	-0-	4009	3	124	9	N	113	69	1	231
12		4774 X	4432	-0-	-342	-0-	4297	3	135	9	N	123	134	1	220
TOTAL GAS PROD:			53,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,470						

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER B		WELL #: 234HC		RRCID ->	281932	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6381 - 12513				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	5406	-0-	-112	-0-	5080 3	326 9	N		296	415 1		26
02		5068 X	3966	-0-	-1102	-0-	3740 3	226 9	N		205	139 1		92
03		5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5286 3	297 9	N		270	285 1		77
04		5430 X	5186	-0-	-244	-0-	4914 3	272 9	N		247	276 1		48
05		5394 X	4940	-0-	-454	-0-	4673 3	267 9	N		243	183 1		108
06		5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4653 3	227 9	N		206	134 1		180
07		5580 X	5329	-0-	-251	-0-	5085 3	244 9	N		222	338 1		64
08		5580 X	5471	-0-	-109	-0-	5230 3	241 9	N		219	206 1		77
09		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5093 3	241 9	N		219	6 1		290
10		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5187 3	240 9	N		218			508
11		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5272 3	237 9	N		215	400 1		323
12		5518 X	5369	-0-	-149	-0-	5128 3	241 9	N		219	257 1		285
TOTAL GAS PROD:		62,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,779								

BAKER B		WELL #: 256HB		RRCID ->	282133	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6206 - 13027				
01		6448 X	5255	-0-	-1193	-0-	5084 3	171 9	N		155	162 1		39
02		5824 X	2901	-0-	-2923	-0-	2803 3	98 9	N		89	72 1		56
03		5921 X	4834	-0-	-1087	-0-	4698 3	136 9	N		124	123 1		57
04		5730 X	5144	-0-	-586	-0-	5020 3	124 9	N		113	120 1		50
05		5890 X	3324	-0-	-2566	-0-	3196 3	128 9	N		116	103 1		63
06		5100 X	3632	-0-	-1468	-0-	3508 3	124 9	N		113	70 1		106
07		5301 X	3631	-0-	-1670	-0-	3499 3	132 9	N		120	121 1		105
08		5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	4115 3	109 9	N		99	101 1		103
09		5130 X	3550	-0-	-1580	-0-	3432 3	118 9	N		107	106 1		104
10		3751 X	3626	-0-	-125	-0-	3506 3	120 9	N		109	110 1		103
11		4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3602 3	132 9	N		120	103 1		120
12		4216 X	3514	-0-	-702	-0-	3405 3	109 9	N		99	126 1		93
TOTAL GAS PROD:		47,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,364								

BAKER B		WELL #: 2116HB		RRCID ->	282159	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 6160 - 12661				
01		11408 X	8514	-0-	-2894	-0-	8028 3	486 9	N		442	304 1		194
02		9996 X	5813	-0-	-4183	-0-	5560 3	253 9	N		230	260 1		164
03		9889 X	9466	-0-	-423	-0-	9052 3	414 9	N		376	304 1		236
04		9510 X	8970	-0-	-540	-0-	8549 3	421 9	N		383	412 1		207
05		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	9941 3	398 9	N		362	499 1		70
06		9150 X	8949	-0-	-201	-0-	8589 3	360 9	N		327	255 1		142
07		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9435 3	394 9	N		358	270 1		230
08		10354 X	9929	-0-	-425	-0-	9585 3	344 9	N		313	449 1		94
09		10020 X	9582	-0-	-438	-0-	9276 3	306 9	N		278	242 1		130
10		10354 X	9952	-0-	-402	-0-	9594 3	358 9	N		325	171 1		284
11		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9452 3	359 9	N		326	351 1		259
12		9920 X	9248	-0-	-672	-0-	8926 3	322 9	N		293	289 1		263
TOTAL GAS PROD:		110,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,013								

OIL AND GAS DIVISION

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID ->	282716	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 6829 - 12569					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5363 X	5270	-0-	-93	-0-	5185	3	85	9	N	77	94	1		42
02	4984 X	4377	-0-	-607	-0-	4331	3	46	9	N	42	22	1		62
03	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	5134	3	76	9	N	69	73	1		58
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5815	3	55	9	N	50	62	1		46
05	5270 X	4775	-0-	-495	-0-	4710	3	65	9	N	59	58	1		47
06	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6821	3	75	9	N	68	52	1		63
07	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6500	3	47	9	N	43	31	1		75
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6510	3	69	9	N	63	43	1		95
09	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6451	3	59	9	N	54	48	1		101
10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6037	3	53	9	N	48	105	1		44
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5721	3	48	9	N	44	16	1		72
*12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6388	3	65	9	N	59	103	1		28
TOTAL GAS PROD:		70,346		TOTAL CONDENSATE PROD:										676	

BAKER B		WELL #: 262HB		RRCID ->	282733	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	5928	PERF. 6292 - 12863					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12804	3	143	9	N	130	129	1		30
02	10416 X	9109	-0-	-1307	-0-	9018	3	91	9	N	83	67	1		46
03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13692	3	111	9	N	101	98	1		49
04	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12681	3	99	9	N	90	96	1		43
05	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	12574	3	102	9	N	93	82	1		54
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15290	3	98	9	N	89	56	1		87
07	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14632	3	107	9	N	97	96	1		88
08	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14128	3	84	9	N	76	81	1		83
09	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13262	3	95	9	N	86	84	1		85
10	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13718	3	95	9	N	86	88	1		83
11	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	12681	3	100	9	N	91	77	1		97
*12	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	13687	3	86	9	N	78	100	1		75
TOTAL GAS PROD:		159,378		TOTAL CONDENSATE PROD:										1,100	

CINCO TERRY "M"		WELL #: 903		RRCID ->	282920	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5304 - 6405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	3	28	9	N	25				114
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				114
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	3	22	9	N	20				134
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	N	3				137
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	49	3	13	9	N	12				149
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	58	3	17	9	N	15				164
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	56	3	14	9	N	13				177
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	44	3	11	9	N	10				187
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	87	3	25	9	N	23	164	1		46
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	52	3	9	9	N	8				54
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	49	3	2	9	N	2				56
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	94	3	29	9	N	26				82
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:										157	

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1001		RRCID -> 282922		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	57	3	12	9	N	11					58
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4					62
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	159	3	20	9	N	18					80
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	80	3	10	9	N	9					89
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					97
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	73	3	3	9	N	3					100
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	N	7					107
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					107
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	60	3	2	9	N	2					109
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	3	11	9	N	10					119
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	71	3	11	9	N	10					129
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	49	3	7	9	N	6					135
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		88										

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID -> 282953		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445								
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	63	3	8	9	N	7					112
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	64	3	9	9	N	8					120
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	36	3	8	9	N	7					127
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					135
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	32	3	4	9	N	4					139
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	N	5					144
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	N	1					145
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	N	5					150
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	86	3	15	9	N	14					164
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	41	3	6	9	N	5					169
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	80	3	9	9	N	8					177
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	51	3	7	9	N	6	156	1			27
TOTAL GAS PROD:		781		TOTAL CONDENSATE PROD:		78										

CINCO TERRY 'M'		WELL #: 902		RRCID -> 282954		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391								
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					99
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					99
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8					107
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2					109
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	N	5					114
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	56	3	1	9	N	1					115
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9	N	9					124
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	N	3					127
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3	9	N	3					130
TOTAL GAS PROD:		701		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
CINCO TERRY 'K'		WELL #:		1901	RRCID ->	283092	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5344 - 6439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	104 3	10 9	N	9			144
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	67 3	6 9	N	5			149
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	74 3	14 9	N	13			162
04		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3		N	-0-	155 1		7
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	71 3	7 9	N	6			13
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	49 3	6 9	N	5			18
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	53 3	6 9	N	5			23
08		93 N	41	-0-	-52	-0-	33 3	8 9	N	7			30
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	75 3	17 9	N	15			45
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	45 3	6 9	N	5			50
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	66 3	11 9	N	10			60
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	43 3	6 9	N	5			65
TOTAL GAS PROD:			826				TOTAL CONDENSATE PROD:			85			

UNIVERSITY 54-13		WELL #:		2	RRCID ->	283345	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	4821 - 6762	
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			6
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			6
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			6
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			6
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			6
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			6
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			6
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			6
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			6
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			6
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			6
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 3	3 9	N	3			9
TOTAL GAS PROD:			85				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

UNIVERSITY 42		WELL #:		1102R	RRCID ->	283811	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	4016 - 7832	
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			1
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			1
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			1
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			1
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			1
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
CINCO TERRY "A"		WELL #:		904	RRCID ->	284705	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7683 - 7873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	482 3			N	-0-			10
02		420 N	317	-0-	-103	317 3			N	-0-			10
03		465 N	456	-0-	-9	456 3			N	-0-			10
04		450 N	437	-0-	-13	437 3			N	-0-			10
05		396 N	396	-0-	-0-	396 3			N	-0-			10
06		450 N	404	-0-	-46	404 3			N	-0-			10
07		465 N	416	-0-	-49	416 3			N	-0-			10
08		427 N	427	-0-	-0-	427 3			N	-0-			10
09		397 N	397	-0-	-0-	397 3			N	-0-			10
10		416 N	416	-0-	-0-	416 3			N	-0-			10
11		420 N	399	-0-	-21	399 3			N	-0-			10
12		403 N	392	-0-	-11	392 3			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			4,939			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 54-15		WELL #:		1	RRCID ->	284747	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	5008 - 7404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	139	-0-	-16	138 3	1 9		N	1			38
02		164 N	164	-0-	-0-	136 3	28 9		N	25			63
03		195 N	195	-0-	-0-	191 3	4 9		N	4			67
04		153 N	153	-0-	-0-	122 3	31 9		N	28			95
05		186 N	117	-0-	-69	109 3	8 9		N	7			102
06		180 N	166	-0-	-14	154 3	12 9		N	11			113
07		155 N	132	-0-	-23	132 3			N	-0-			113
08		169 N	169	-0-	-0-	150 3	19 9		N	17			130
09		180 N	64	-0-	-116	58 3	6 9		N	5			135
10		210 N	210	-0-	-0-	190 3	20 9		N	18			153
11		150 N	116	-0-	-34	115 3	1 9		N	1			154
*12		310 N	310	-0-	-0-	285 3	25 9		N	23	162 1		15
TOTAL GAS PROD:			1,935			TOTAL CONDENSATE PROD:				140			

UNIVERSITY 54-19		WELL #:		3	RRCID ->	285368	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4738 - 6446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	148 3	66 9		N	60			93
02		168 N	144	-0-	-24	118 3	26 9		N	24			117
03		186 N	179	-0-	-7	129 3	50 9		N	45			162
04		180 N	129	-0-	-51	108 3	21 9		N	19	163 1		18
05		212 N	212	-0-	-0-	134 3	78 9		N	71			89
06		180 N	144	-0-	-36	109 3	35 9		N	32			121
07		146 N	146	-0-	-0-	112 3	34 9		N	31			152
08		186 N	137	-0-	-49	96 3	41 9		N	37			189
09		150 N	135	-0-	-15	93 3	42 9		N	38	166 1		61
10		185 N	185	-0-	-0-	151 3	34 9		N	31			92
11		128 N	128	-0-	-0-	92 3	36 9		N	33			125
12		155 N	95	-0-	-60	91 3	4 9		N	4			129
TOTAL GAS PROD:			1,848			TOTAL CONDENSATE PROD:				425			

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
UNIVERSITY 42		WELL #:		2314	RRCID ->	286184	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7730 - 7806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-		-0-
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 42		WELL #:		2311	RRCID ->	286187	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7734 - 7818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 42		WELL #:		2305	RRCID ->	286260	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8130 - 8230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	16	6	3		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					-0-
08	16	X	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796								
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	3	20	9	N	18				18
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				18
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				18
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	N	17				35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		175				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 5642 - 6456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	66	3	64	9	N	58	39	1		29
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	32	3	25	9	N	23	32	1		20
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	32	3	3	9	N	3	4	1		19
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-				19
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-				19
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	N	12	13	1		18
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	174	3	10	9	N	9	12	1		15
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				15
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-				15
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	66	3	1	9	N	1	1	1		15
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	225	3	53	9	N	48	43	1		20
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	168	3	46	9	N	42	34	1		28
TOTAL GAS PROD:		1,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		196									

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7680 - 7757					
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				28
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				28
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				28
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				28
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				28
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				28
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				28
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				28
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				28
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				28
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				28
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		1,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7642 - 7698					
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		42341 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 42		WELL #:		1305	RRCID ->	286578	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7828 - 7862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
02		112 N	51	-0-	-61	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			896			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 42		WELL #:		1308	RRCID ->	286579	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7832
01		1209 N	790	-0-	-419	-0-	790 3	N	-0-		-0-
02		616 N	465	-0-	-151	-0-	465 3	N	-0-		-0-
03		899 N	638	-0-	-261	-0-	638 3	N	-0-		-0-
04		750 N	607	-0-	-143	-0-	607 3	N	-0-		-0-
05		527 N	314	-0-	-213	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06		630 N	382	-0-	-248	-0-	382 3	N	-0-		-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 42		WELL #:		1309	RRCID ->	286580	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7800 - 7854
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2620	3	74	9	N	67	46	1	24
02	2744 X	1980	-0-	-764	-0-	1933	3	47	9	N	43	60	1	7
03	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	2406	3	72	9	N	65	67	1	5
04	2730 X	2425	-0-	-305	-0-	2361	3	64	9	N	58	57	1	6
05	2821 X	2041	-0-	-780	-0-	1995	3	46	9	N	42	43	1	5
06	2610 X	1954	-0-	-656	-0-	1881	3	73	9	N	66	59	1	12
07	2511 X	1888	-0-	-623	-0-	1836	3	52	9	N	47	57	1	2
08	2511 X	1886	-0-	-625	-0-	1833	3	53	9	N	48	46	1	4
09	2430 X	1697	-0-	-733	-0-	1653	3	44	9	N	40	38	1	6
10	2046 X	1743	-0-	-303	-0-	1699	3	44	9	N	40	46	1	-0-
11	1950 X	1653	-0-	-297	-0-	1570	3	83	9	N	75	67	1	8
12	1891 X	1278	-0-	-613	-0-	1223	3	55	9	N	50	39	1	19
TOTAL GAS PROD:		23,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		641								

UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930						
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855									
CROSSROADS "3046"		WELL #:	1	RRCID ->	140107	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8162 - 8288
-----											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
TSRH-A		42414 150		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855									
CROSSROADS "3046"		WELL #:	1	RRCID ->	185936	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8413 - 8523
-----											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
RAINBOW "19A"		42414 150		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855									
CROSSROADS "3046"		WELL #:	1	RRCID ->	210776	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	8202 - 8436
-----											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.//		42414 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855								
SCOTTISH RITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210937	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7753 - 8128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWARD DRAW (CLEARFORK)		42954 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	185927	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2738 - 2754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3441	3037	-0-	-404	-0-	3037	2		Y	-0-		-0-
02	2968 #	1970	-0-	-998	-0-	1970	2		Y	-0-		-0-
03	3776	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		Y	-0-		-0-
04	2970 #	2724	-0-	-246	-0-	2724	2		Y	-0-		-0-
05	3038 #	2532	-0-	-506	-0-	2532	2		Y	-0-		-0-
06	3330	2542	-0-	-788	-0-	2542	2		Y	-0-		-0-
07	3503	3428	-0-	-75	-0-	3428	2		Y	-0-		-0-
08	3503	2987	-0-	-516	-0-	2987	2		Y	-0-		-0-
09	2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		Y	-0-		-0-
10	3441 #	3271	-0-	-170	-0-	3271	2		Y	-0-		-0-
11	3330 #	3003	-0-	-327	-0-	3003	2		Y	-0-		-0-
*12	3567	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WTG EXPLORATION		945220		UNIVERSITY"30-35"	WELL #:		3-U	RRCID ->	208091	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 2532 - 6324
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		6		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		6		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6		
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		6		
TOTAL GAS PROD:		164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES) 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		546	-0-	546 B	760	546 3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			760						
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			760						
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	760		N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	760		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	760		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

01	T. A.		819	-0-	819 B	1140	819 3	N	-0-			-0-
02	T. A.		336	-0-	336 B	1476	336 3	N	-0-			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1476						
03	T. A.		501	-0-	501 B	1977	501 3	N	-0-			-0-
04	T. A.		154	-0-	154 B	2131	154 3	N	-0-			-0-
05	T. A.		651	-0-	651 B	2782	651 3	N	-0-			-0-
06	T. A.		378	-0-	378 B	3160	378 3	N	-0-			-0-
07	T. A.		666	-0-	666 B	3826	666 3	N	-0-			-0-
08	T. A.		1462	-0-	1462 B	5288	1462 3	N	-0-			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			5288						
09	T. A.		648	-0-	648 B	5936	648 3	N	-0-			-0-
*10	3100 N		620	-0-	-2480 B	3456	620 3	N	-0-			-0-
11	T. A.		462	-0-	462 B	3918	462 3	N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	3918		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

01	T. A.		273	-0-	273 B	380	273 3	N	-0-			-0-
02	T. A.		112	-0-	112 B	492	112 3	N	-0-			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			492						
03	T. A.		167	-0-	167 B	659	167 3	N	-0-			-0-
04	T. A.		51	-0-	51 B	710	51 3	N	-0-			-0-
05	T. A.		217	-0-	217 B	927	217 3	N	-0-			-0-
06	T. A.		126	-0-	126 B	1053	126 3	N	-0-			-0-
07	T. A.		666	-0-	666 B	1719	666 3	N	-0-			-0-
08	T. A.		1462	-0-	1462 B	3181	1462 3	N	-0-			-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3181						
09	T. A.		648	-0-	648 B	3829	648 3	N	-0-			-0-
10	T. A.		620	-0-	620 B	4449	620 3	N	-0-			-0-
11	T. A.		462	-0-	462 B	4911	462 3	N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	4911		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION 9452220  
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																



HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220  
TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HOWARD DRAW (SHALLOW)		42954 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION		945220													
UNIVERSITY		WELL #: 3036		RRCID -> 104357		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1321 - 1362					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY A		WELL #: 3F		RRCID -> 104414		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 1267 - 1282					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 106144		COMPL. DATE 11/07/1982		TOTAL DEPTH 1392		PERF. 1233 - 1258					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION 9452220  
TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					



HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT								
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220											
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID -> 100502	COMPL. DATE 06/17/1982	TOTAL DEPTH	974	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #:		2	RRCID -> 100505	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH	980	PERF. 935 -	980					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TODD "20"		WELL #:		1	RRCID -> 144691	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH	775	PERF. 705 -	775					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220									
UNIVERSITY "A"		WELL #:		2F	RRCID ->	155367	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	1657	PERF.	820 -	830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOWARDS CREEK (CANYON)				42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION				027200									
HENDERSON TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	144781	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6808 -	6907
01	434	N	409	-0-	-25		409	3	N	-0-		31	
02	392	N	313	-0-	-79		313	3	N	-0-		31	
03	434	N	311	-0-	-123		311	3	N	-0-		31	
04	390	N	333	-0-	-57		333	3	N	-0-		31	
05	341	N	321	-0-	-20		321	3	N	-0-		31	
06	300	N	257	-0-	-43		257	3	N	-0-		31	
07	341	N	275	-0-	-66		275	3	N	-0-		31	
08	337	N	337	-0-	-0-		337	3	N	-0-		31	
09	308	N	308	-0-	-0-		308	3	N	-0-		31	
10	291	N	291	-0-	-0-		291	3	N	-0-		31	
11	330	N	323	-0-	-7		320	3	3	9	N	3	34
*12	333	N	333	-0-	-0-		318	3	15	9	N	14	48
TOTAL GAS PROD:			3,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

HENDERSON TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	144782	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6862 -	6996
01	1147	N	908	-0-	-239		908	3	N	-0-		139	
02	956	N	956	-0-	-0-		956	3	N	-0-		139	
03	1054	N	593	-0-	-461		593	3	N	-0-		139	
04	870	N	684	-0-	-186		684	3	N	-0-		139	
05	1054	N	724	-0-	-330		724	3	N	-0-		139	
06	747	N	747	-0-	-0-		747	3	N	-0-		139	
07	713	N	524	-0-	-189		524	3	N	-0-		139	
08	730	N	730	-0-	-0-		730	3	N	-0-		139	
09	750	N	578	-0-	-172		578	3	N	-0-		139	
10	527	N	481	-0-	-46		481	3	N	-0-		139	
11	801	N	801	-0-	-0-		798	3	3	9	N	3	142
*12	913	N	913	-0-	-0-		902	3	11	9	N	10	152
TOTAL GAS PROD:			8,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 3			N	-0-			92
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-			92
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			92
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-			92
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			92
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-			92
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			92
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			92
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			92
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-			92
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			92
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727 3	8 9		N	7			99
TOTAL GAS PROD:		8,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-			110
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			110
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	666 3			N	-0-			110
04	780 N	678	-0-	-102	-0-	678 3			N	-0-			110
05	992 N	581	-0-	-411	-0-	581 3			N	-0-			110
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 3			N	-0-			110
07	713 N	549	-0-	-164	-0-	549 3			N	-0-			110
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3			N	-0-			110
09	510 N	405	-0-	-105	-0-	405 3			N	-0-			110
10	558 N	309	-0-	-249	-0-	309 3			N	-0-			110
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	337 3			N	-0-			110
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		6,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-			61
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3			N	-0-			61
03	837 N	466	-0-	-371	-0-	466 3			N	-0-			61
04	810 N	240	-0-	-570	-0-	240 3			N	-0-			61
05	837 N	284	-0-	-553	-0-	284 3			N	-0-			61
06	450 N	235	-0-	-215	-0-	235 3			N	-0-			61
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-			61
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 3			N	-0-			61
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-			61
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3			N	-0-			61
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	89 3	1 9		N	1			62
12	496 N	52	-0-	-444	-0-	50 3	2 9		N	2			64
TOTAL GAS PROD:		4,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
HENDERSON TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	218624	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6981 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-		44
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		44
03		2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1812 3	N	-0-		44
04		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1857 3	N	-0-		44
05		2077 N	1771	-0-	-306	-0-	1771 3	N	-0-		44
06		1740 N	1593	-0-	-147	-0-	1593 3	N	-0-		44
07		1922 N	1592	-0-	-330	-0-	1592 3	N	-0-		44
08		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576 3	N	-0-		44
09		1590 N	1457	-0-	-133	-0-	1457 3	N	-0-		44
10		1612 N	1429	-0-	-183	-0-	1429 3	N	-0-		44
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	6		50
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	13 9		62
TOTAL GAS PROD:			20,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			18		

HENDERSON TRUST		WELL #:	1U	RRCID ->	223112	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	9837	PERF. 6930 - 8938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		26
02		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-		26
03		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		26
04		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		26
05		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-		26
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3	N	-0-		26
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3	N	-0-		26
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-		26
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		26
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		26
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-		26
*12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			28,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON TRUST O		WELL #:	1	RRCID ->	223185	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 6934 - 8839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		95
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		95
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		95
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		95
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		95
10		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-		95
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	47 3	N	3		98
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	3 3	N	12 9		109
TOTAL GAS PROD:			307			TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		113
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		113
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	N	-0-		113
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-		113
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		113
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		113
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		113
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-		113
09	480 N	297	-0-	-183	-0-	297 3	N	-0-		113
10	465 N	298	-0-	-167	-0-	298 3	N	-0-		113
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	337 3	N	4	4 9	117
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	424 3	N	13	14 9	130
TOTAL GAS PROD:		4,357		TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

HENDERSON TRUST "N"		WELL #: 1		RRCID -> 288365		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	761 X	2	-0-	-759	-0-	2 3	N	-0-		16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		16
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		16
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		16
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		16
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		16
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		16
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120 3	N	10	11 9	26
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	107 3	N	14	15 9	40
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:				24		

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 079649		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673		
UNIVERSITY LAND 29-30		WELL #: 1								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	14 1	Y	6		29
						7 9				
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	14 1	Y	2		31
						2 9				
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	8 1	Y	4		35
						4 9				
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	6		41
						7 9				
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	4		45
						4 9				
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	3		48
						3 9				
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	1	40 1	9
						1 9				
08	558 N	434	-0-	-124	-0-	16 1	Y	2		11
						2 9				
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	16 1	Y	-0-		11
10	558 N	351	-0-	-207	-0-	12 1	Y	-0-		11
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	11 1	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,544		TOTAL CONDENSATE PROD:				28		

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//	221734										
UNIVERSITY 29-30A		WELL #:	7	RRCID ->	079650	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	6370 - 6414		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	2	1	94	2	Y	-0-		-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:	2	RRCID ->	079651	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6467 - 6540		
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	Y	3	8 1	2
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	3	9	401	2	Y	2		4
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	9	523	2	Y	2		6
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	7	1	429	2	Y	1		7
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	9	466	2	Y	2		9
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	2	9	448	2	Y	2	8 1	3
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	538	2	Y	1		4
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-		4
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	9	576	2	Y	1		5
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	665	2	Y	1		6
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	576	2			Y	-0-	6 1	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	23	1			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
UNIVERSITY 31-30		WELL #: 4		RRCID -> 079652		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	9	1	2
						3	9							
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	2			4
						2	9							
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	3			7
						3	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	1			8
						1	9							
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	3			11
						3	9							
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	1	9	1	3
						1	9							
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	2			5
						2	9							
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			5
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			5
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	1			6
						1	9							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 6		RRCID -> 080022		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2021												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
UNIVERSITY 31-30A		WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	5	15 1			4
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	6 9	257 2	Y	3				7
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	8 1	287 2	Y	4				11
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	3 9	235 2	Y	2				13
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	5 1	228 2	Y	4				17
06	300 N	147	-0-	-153	-0-	4 9	142 2	Y	3	15 1			5
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	2 1	173 2	Y	2				7
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 9	240 2	Y	1				8
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	Y	1				9
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	173 2	270 2	Y	2				11
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	9 1		Y	-0-	11 1			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2 9		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477					
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	79 1	903 2	Y	1				4
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	1 9	583 2	Y	1				5
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48 1	874 2	Y	-0-	4 1			1
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	1 9	918 2	Y	1				2
05	3100 N	3282	-0-	182	182	72 1	3154 2	Y	1				3
06	750 N	283	-0-	-467	-0-	37 1	272 2	Y	-0-				3
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	1 9	91 2	Y	-0-				3
08	310 X	105	-0-	-205	-0-	8 1	97 2	Y	-0-				3
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	Y	1				4
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	328 2	355 2	Y	-0-				4
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	31 1	321 2	Y	1				5
*12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	28 1	349 2	Y	-0-	4 1			1
TOTAL GAS PROD:		8,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							



HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 11		RRCID -> 080059		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24 1	604 2	Y	3		15
						3 9					
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22 1	604 2	Y	1		16
						1 9					
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	13 1	641 2	Y	2		18
						2 9					
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	11 1	756 2	Y	4		22
						4 9					
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	10 1	733 2	Y	1		23
						1 9					
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	11 1	772 2	Y	2		25
						2 9					
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	24 1	745 2	Y	1	21 1	5
						1 9					
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24 1	615 2	Y	1		6
						1 9					
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-		6
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	25 1	698 2	Y	-0-		6
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021											

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 17		RRCID -> 084883		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	4	11 1	3
						4 9					
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	2		5
						2 9					
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	20 2	3 9	Y	3		8
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	2		10
						2 9					
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	3		13
						3 9					
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	1	11 1	3
						1 9					
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	9 2	2 9	Y	2		5
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	24 2	Y	1		6
						1 9					
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-		6
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	2		8
						2 9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #: 18A		RRCID -> 087668		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014			
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64 1	733 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	10 1	122 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	12 1	141 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	6 1	154 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	5 1	130 2	Y	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 2	Y	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 2	Y	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	Y	-0-		-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	1	2	1
						1	9						
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	12	1	408	2	Y	-0-		1
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	Y	1		2
						1	9						
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	8	1	448	2	Y	-0-		2
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	1		3
						1	9						
06	540 N	451	-0-	-89	-0-	7	1	444	2	Y	-0-	2	1
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	2	Y	-0-		1
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	Y	-0-		1
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-		1
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	1		2
						1	9						
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	3		12
						3	9						
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-		12
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	4	1	224	2	Y	2		14
						2	9						
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	Y	3		17
						3	9						
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	1		18
						1	9						
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	1		19
						1	9						
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	Y	1	16	1
						1	9						
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	11	1	283	2	Y	-0-		4
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-		4
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	8	1	219	2	Y	-0-		4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	4	1
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/22/2021									
TOTAL GAS PROD:		2,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6465 - 6533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	4	12	1	3
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	4	9	232	2	Y	3			6
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	2			8
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	5	1	225	2	Y	3			11
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	2	9	193	2	Y	3			14
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	4	1	208	2	Y	2	12	1	4
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	9	250	2	Y	2			6
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-			6
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1			7
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1			8
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1	9			Y	-0-	8	1	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 6642 - 6710				
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	2	9	1	2
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	2	9	230	2	Y	2			4
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	7	1	223	2	Y	3			7
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	4	1	208	2	Y	1			8
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	1	9	271	2	Y	3			11
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	1	9	1	3
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9	244	2	Y	2			5
08	279 N	153	-0-	-126	-0-	2	9	147	2	Y	-0-			5
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	Y	-0-			5
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	2			7
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	13	1			Y	-0-	7	1	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26 1	667 2	Y	6			27
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	7 9	11 1	Y	2			29
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	2 9	14 1	Y	3			32
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	3 9	11 1	Y	6			38
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	7 9	10 1	Y	3			41
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	3 9	11 1	Y	3			44
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	3 9	24 1	Y	1	37 1		8
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	1 9	22 1	Y	2			10
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 9	663 2	Y	-0-			10
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2 9	22 1	Y	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021												
TOTAL GAS PROD:		6,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

UNIVERSITY 18-33		GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	99 1	1133 2	Y	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	704 2	Y	-0-			-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	105 1	1274 2	Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	43 1	1082 2	Y	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	45 1	1118 2	Y	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	51 1	1243 2	Y	-0-			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107 1	1296 2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	105 1	1259 2	Y	-0-			-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	108 1	1224 2	Y	-0-			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106 1	1241 2	Y	-0-			-0-
*12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	108 1	1171 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 18-33		GAS UNIT NORTH		WELL #: 23		RRCID -> 143075		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77 1	884 2	Y	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 2	Y	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69 1	842 2	Y	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	35 1	878 2	Y	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	32 1	804 2	Y	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	37 1	892 2	Y	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	79 1	958 2	Y	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	76 1	902 2	Y	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	75 1	848 2	Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	78 1	911 2	Y	-0-			-0-
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	83 1	902 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #:	38	RRCID ->	143883	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	6372 - 6418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31 1	353 2	Y	3			12
						3 9						
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23 1	277 2	Y	2			14
						2 9						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28 1	346 2	Y	1	11 1		4
						1 9						
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	310 2	Y	2			6
						2 9						
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 1	307 2	Y	1			7
						1 9						
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	373 2	Y	1			8
						1 9						
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	418 2	Y	1			9
						1 9						
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35 1	417 2	Y	-0-			9
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	Y	1			10
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34 1	382 2	Y	1			11
						1 9						
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	349 2	Y	1			12
						1 9						
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2	Y	2	11 1		3
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		4,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:		40	RRCID ->	153356	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6482 - 6526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734															
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 41		RRCID -> 153364		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	3	1	211	2	Y	1					1	
						1	9										
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					1	
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					1	
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	1					1	
						1	9										
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					1	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 43		RRCID -> 153849		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5	1					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5	1					2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982									
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	7					31	
						8	9										
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	2					33	
						2	9										
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	4					37	
						4	9										
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	7					44	
						8	9										
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	3					47	
						3	9										
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	3					50	
						3	9										
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	1	42	1			9	
						1	9										
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	3					12	
						3	9										
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					12	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	Y	-0-					12	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		30											

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 47		RRCID -> 156464		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	5 1	136 2	Y	-0-		2
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	Y	1		3
						1 9					
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	3 1	127 2	Y	-0-		3
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	Y	-0-		3
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y	1		4
						1 9					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y	-0-		4
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	162 2	Y	-0-	3 1	1
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	6 1	153 2	Y	-0-		1
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		Y	-0-		1
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	5 1	147 2	Y	-0-		1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2022

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 44		RRCID -> 156465		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552			
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	320 2	Y	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	Y	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1	428 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	5 1	292 2	Y	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	6 1	395 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	6 1	366 2	Y	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10 1	431 2	Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17 1	447 2	Y	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16 1	420 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	13 1	371 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
HOWARDS CREEK (CANYON)			//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.//		221734								
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH			WELL #:	45	RRCID ->	161615	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6681 - 6720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	302 2	Y	7	21 1		5
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	309 2	Y	5			10
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	5 4	1 9	243 2	Y	4			14
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	5 4	1 9	255 2	Y	4			18
05	372 N	205	-0-	-167	-0-	4 7	1 9	194 2	Y	6			24
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	3 2	1 9	138 2	Y	2	20 1		6
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	236 17	2 1	4 9	Y	4			10
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	397 2	Y	1			11
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	358 2	Y	1			12
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	2 9	416 2	Y	2			14
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	14 1		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

-----													
UNIVERSITY LAND 31-30			WELL #:	48	RRCID ->	162484	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6696 - 6720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	551 2	Y	2	8 1		2
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	457 2	Y	2			4
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	613 2	Y	2			6
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	502 2	Y	1			7
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	548 2	Y	2			9
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	531 2	Y	2	8 1		3
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	618 2	Y	1			4
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	700 2	Y	-0-			4
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	679 2	Y	1			5
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	824 2	Y	1			6
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					



HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #: 50		RRCID -> 192874		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	6	1	187	2	Y	4	13 1	3
						4	9						
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	6	1	205	2	Y	3		6
						3	9						
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	3	1	160	2	Y	3		9
						3	9						
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	2	1	95	2	Y	2		11
						2	9						
05	248 N	128	-0-	-120	-0-	2	1	122	2	Y	4		15
						4	9						
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	2	13 1	4
						2	9						
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	2		6
						2	9						
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	1		7
						1	9						
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-		7
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	2	Y	2		9
						2	9						
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	9 1	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 49		RRCID -> 193443		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	60	1	1876	2	Y	17	51 1	12
						19	9						
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	43	1	1401	2	Y	12		24
						13	9						
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	27	1	1650	2	Y	11		35
						12	9						
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	25	1	1473	2	Y	10		45
						11	9						
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1528	2	Y	13		58
						14	9						
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	28	1	1761	2	Y	7	49 1	16
						8	9						
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	2	Y	9		25
						10	9						
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	13	1	344	2	Y	2		27
						2	9						
09	600 N	281	-0-	-319	-0-	10	1	269	2	Y	2		29
						2	9						
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6		35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	35 1	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 55		RRCID -> 204555		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	18	1	452	2	Y	4		17
						4	9						
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	1		18
						1	9						
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	7	1	377	2	Y	2		20
						2	9						
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	4		24
						4	9						
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	529	2	Y	2		26
						2	9						
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	Y	1		27
						1	9						
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	14	1	449	2	Y	1	23 1	5
						1	9						
08	527 N	394	-0-	-133	-0-	15	1	378	2	Y	1		6
						1	9						
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-		6
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	12	1	339	2	Y	-0-		6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	29	1	903	2	N	3	9 1	2
						3	9						
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	23	1	766	2	N	2		4
						2	9						
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	2		6
						2	9						
04	900 N	843	-0-	-57	-0-	14	1	827	2	N	2		8
						2	9						
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	14	1	865	2	N	2		10
						2	9						
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	14	1	874	2	N	1	8 1	3
						1	9						
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	1		4
						1	9						
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	1		5
						1	9						
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1045	2	N	-0-		5
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	N	1		6
						1	9						
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	6 1	-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	161 1	1847 2	N	1	4
						1 9				
02	1540 N	1273	-0-	-267	-0-	98 1	1175 2	N	-0-	4
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	161 1	1966 2	N	1	1
						1 9			4 1	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	75 1	1883 2	N	1	2
						1 9				
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	68 1	1697 2	N	-0-	2
06	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	77 1	1879 2	N	1	3
						1 9				
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	162 1	1968 2	N	-0-	3
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	161 1	1916 2	N	-0-	3
09	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1864 2		N	-0-	3
10	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	163 1	1846 2	N	-0-	3
11	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	157 1	1838 2	N	1	4
						1 9				
*12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	170 1	1847 2	N	1	1
						1 9			4 1	
TOTAL GAS PROD:		23,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

RED STAG OPERATING, LLC		697118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENNDERSON 30		WELL #: 1		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-	-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3		Y	-0-	-0-
06	630 N	462	-0-	-168	-0-	462 3		Y	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-	-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-	-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 3		RRCID -> 207155		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228 3		Y	-0-	121
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-	121
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		Y	-0-	121
04	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089 3		Y	-0-	121
05	1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1069 3		Y	-0-	121
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	1049 3		Y	-0-	121
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		Y	-0-	121
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-	121
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-	121
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-	121
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-	121
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008 3		Y	-0-	121
TOTAL GAS PROD:		13,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWARDS CREEK (PENN.)			42985 700			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION			027200												
HENDERSON TRUST D			WELL #: 1 L			RRCID -> 104359		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8721 - 8905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 104408		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 6930 - 8938
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON TRUST O			WELL #: 1			RRCID -> 115545		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8791 - 8839
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
SEALY HUTCHINGS		WELL #: 1		RRCID -> 115546		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 137045		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DJH OIL & GAS LLC		221734		WELL #: 8		RRCID -> 083245		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542						
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	Y	4					15
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	2					17
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	Y	2	14	1			5
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	2					7
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	28	1	694	2	Y	2					9
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	1					10
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	794	2	Y	1					11
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	Y	-0-					11
09	990 N	634	-0-	-356	-0-	633	2	1	9	Y	1					12
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	67	1	758	2	Y	1					13
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	2					15
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	3	14	1			4
TOTAL GAS PROD:		9,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734														
UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	1
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-	1
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-	-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	1 1	-0-
05		248 N	180	-0-	-68	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	1	1
								1	9					
06		330 N	131	-0-	-199	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-	1
07		310 N	187	-0-	-123	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-	1
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-	1
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	1
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	1
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	1
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,652	TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447														
01		1550 N	1180	-0-	-370	-0-	-0-	93	1	1064	2	Y	21	87
								23	9					
02		1400 N	1059	-0-	-341	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	12	99
								13	9					
03		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	-0-	97	1	1181	2	Y	12	29
								13	9				82 1	
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	42	1	1057	2	Y	13	42
								14	9					
05		1178 N	977	-0-	-201	-0-	-0-	37	1	930	2	Y	9	51
								10	9					
06		1260 N	1073	-0-	-187	-0-	-0-	42	1	1023	2	Y	7	58
								8	9					
07		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	5	63
								6	9					
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	2	Y	5	68
								6	9					
09		1080 N	967	-0-	-113	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	72
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1138	2	Y	5	77
								6	9					
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1072	2	Y	13	90
								14	9					
*12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1136	2	Y	13	22
								14	9				81 1	
TOTAL GAS PROD:			13,634	TOTAL CONDENSATE PROD: 119										

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720														
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1782	2	Y	-0-	-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1257	2	Y	-0-	-0-
03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1943	2	Y	-0-	-0-
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1901	2	Y	-0-	-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1681	2	Y	-0-	-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1906	2	Y	-0-	-0-
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1985	2	Y	-0-	-0-
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1950	2	Y	-0-	-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-	-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-	-0-
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1872	2	Y	-0-	-0-
*12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1717	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,132	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
UNIVERSITY 20-33A		WELL #: 24		RRCID -> 095774		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	115	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	58	1	701	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	83	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	837 N	583	-0-	-254	-0-	23	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	663	-0-	-237	-0-	26	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	677	-0-	-253	-0-	52	1	625	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 29		RRCID -> 129267		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109	1	786	2	Y	2		9
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	150	1	1351	2	Y	1		10
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	1	8 1	3
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	1		4
05	1395 N	713	-0-	-682	-0-	37	1	675	2	Y	1		5
06	1080 N	673	-0-	-407	-0-	38	1	634	2	Y	1		6
07	961 N	682	-0-	-279	-0-	75	1	607	2	Y	-0-		6
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	65	1	498	2	Y	1		7
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-		7
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	74	1	572	2	Y	1		8
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	946	2	Y	1		9
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	Y	1	8 1	2
TOTAL GAS PROD:		10,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							



HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8543 - 8721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	769	-0-	-502	-0-	61	1	705	2	Y	3			14
						3	9							
02	1148 N	639	-0-	-509	-0-	49	1	588	2	Y	2			16
						2	9							
03	1395 N	831	-0-	-564	-0-	63	1	766	2	Y	2	13	1	5
						2	9							
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	2			7
						2	9							
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	27	1	666	2	Y	1			8
						1	9							
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	31	1	747	2	Y	1			9
						1	9							
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	777	2	Y	1			10
						1	9							
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	1			11
						1	9							
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	746	2	1	9	Y	1			12
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	2	Y	-0-			12
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	3			15
						3	9							
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	847	2	Y	1	13	1	3
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		9,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8430 - 8528	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 35		RRCID -> 140650		COMPL. DATE 01/26/1992		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 8474 - 8644	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOWARDS CREEK (PENN.)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
//CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED															
DJH OIL & GAS LLC															
//CONT.// 221734															
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38										RRCID -> 140957		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY LAND 3-32A										WELL #: 39		RRCID -> 141395		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682	
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-		-0-			
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-		-0-			
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-		-0-			
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-		-0-			
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-		-0-			
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-		-0-			
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-		-0-			
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-		-0-			
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-			
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-		-0-			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-			
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:										2,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY LANDS 19-33										WELL #: 51		RRCID -> 200780		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635	
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	Y	-0-		-0-			
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	2	Y	-0-		-0-			
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	109	1	1323	2	Y	-0-		-0-			
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	50	1	1254	2	Y	-0-		-0-			
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-		-0-			
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-		-0-			
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	93	1	1124	2	Y	-0-		-0-			
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	2	Y	-0-		-0-			
09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	2			Y	-0-		-0-			
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	Y	-0-		-0-			
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-		-0-			
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:										15,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 54		RRCID -> 201373		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	2		9
						2	9						
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	1		10
						1	9						
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1259	2	Y	1	8 1	3
						1	9						
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	49	1	1218	2	Y	1		4
						1	9						
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	1		5
						1	9						
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	Y	1		6
						1	9						
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-		6
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	100	1	1190	2	Y	1		7
						1	9						
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-		7
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	Y	1		8
						1	9						
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1		9
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	8 1	2
TOTAL GAS PROD:		11,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	67	1	766	2	Y	8		33
						9	9						
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1083	2	Y	5		38
						6	9						
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	1243	2	Y	4	31 1	11
						4	9						
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	908	2	Y	5		16
						6	9						
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	3		19
						3	9						
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	Y	3		22
						3	9						
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	2		24
						2	9						
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	2		26
						2	9						
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	894	2	1 9	Y	1			27
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	75	1	843	2	Y	2		29
						2	9						
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	5		34
						6	9						
12	930 N	840	-0-	-90	-0-	70	1	764	2	Y	5	31 1	8
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		11,932				TOTAL CONDENSATE PROD:			45				

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	149 1	1707 2	Y	1	6
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	87 1	1040 2	Y	1	7
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	153 1	1868 2	Y	1 6 1	2
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	74 1	1856 2	Y	1	3
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	59 1	1462 2	Y	-0-	3
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	80 1	1943 2	Y	1	4
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	169 1	2044 2	Y	-0-	4
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	213 1	2537 2	Y	1	5
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-	5
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	178 1	2015 2	Y	-0-	5
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	182 1	2121 2	Y	1	6
*12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	173 1	1885 2	Y	1 6 1	1
TOTAL GAS PROD:		23,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641		
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92 1	1057 2	N	-0-	-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77 1	927 2	N	-0-	-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	111 1	1355 2	N	-0-	-0-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	48 1	1216 2	N	-0-	-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	44 1	1104 2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	55 1	1333 2	N	-0-	-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	110 1	1330 2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	105 1	1259 2	N	-0-	-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	127 1	1439 2	N	-0-	-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	127 1	1482 2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	121 1	1319 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 100634		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500		
UNIVERSITY "19-33"		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	824	-0-	824	824	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	427	-0-	427	1251	427	3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1439	-0-	1439	2690	1439	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	983	-0-	983	3673	983	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	778	-0-	778	4451	778	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	669	-0-	669	5120	669	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	577	-0-	577	5697	577	3	N	-0-	-0-
*11	6205 X	508	-0-	-5697	-0-	508	3	N	-0-	-0-
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA WTP LP				630555						
UNIVERSITY B W		WELL #:		1	RRCID -> 084579	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8830	- 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4345	-0-	-367	-0-	4345 2	N	-0-	-0-
02		4256 X	3457	-0-	-799	-0-	3457 2	N	-0-	-0-
03		4712 X	4456	-0-	-256	-0-	4456 2	N	-0-	-0-
04		4560 X	4226	-0-	-334	-0-	4226 2	N	-0-	-0-
05		4681 X	4528	-0-	-153	-0-	4528 2	N	-0-	-0-
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2	N	-0-	-0-
07		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-	-0-
08		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 2	N	-0-	-0-
09		4380 X	3853	-0-	-527	-0-	3853 2	N	-0-	-0-
10		4712 X	3909	-0-	-803	-0-	3909 2	N	-0-	-0-
11		4560 X	3138	-0-	-1422	-0-	3138 2	N	-0-	-0-
12		4712 X	4024	-0-	-688	-0-	4024 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY BX		WELL #:		1	RRCID -> 084582	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8696	- 8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-	-0-
02		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	N	-0-	-0-
03		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2	N	-0-	-0-
04		1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1790 2	N	-0-	-0-
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-	-0-
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-	-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-	-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-	-0-
09		1800 N	1606	-0-	-194	-0-	1606 2	N	-0-	-0-
10		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735 2	N	-0-	-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-	-0-
12		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY BZ		WELL #:		1	RRCID -> 084618	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6864	- 8941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-	26
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	26
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-	26
04		120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	N	-0-	26
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-	26
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-	26
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	26
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	26
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-	26
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	26
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	26
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		1,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
UNIVERSITY BY		WELL #: 1		RRCID -> 084768		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			155
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			155
03	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			155
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			155
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			155
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			155
07	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			155
08	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			155
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			155
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			155
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			155
*12	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			155
TOTAL GAS PROD:		16,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			-0-
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			-0-
04	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			-0-
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			-0-
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			-0-
12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			-0-
07	1023 N	139	-0-	-884	-0-	139	2			-0-
08	1240 N	605	-0-	-635	-0-	605	2			-0-
09	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			-0-
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
UNIVERSITY BZ		WELL #:		2	RRCID ->	137806	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8876 - 9085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03		341 N	263	-0-	-78	-0-	263 2		N	-0-			-0-
04		360 N	74	-0-	-286	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED STAG OPERATING, LLC		697118		UNIVERSITY 32-5S		WELL #:		3	RRCID ->	093255	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8428 - 8810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-			-0-		
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-		
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			-0-		
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3		N	-0-			-0-		
05		620 N	236	-0-	-384	-0-	236 3		N	-0-			-0-		
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-			-0-		
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-		
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-		
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-		
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-		
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-		
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 32-9		WELL #:		1	RRCID ->	130659	COMPL. DATE	04/16/1989	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 8529 - 8714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		Y	-0-			-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
UNIVERSITY 32-14W		WELL #:		5	RRCID ->	186347	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8550 - 8748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			22
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			22
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			22
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			22
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			22
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			22
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			22
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			22
09		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			22
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			22
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			22
*12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		17,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WTG EXPLORATION		945220		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 8428 - 8474		
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2		09/10/1999						
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-		-0-
02		1008 N	850	-0-	-158	-0-	850 3		Y	-0-		-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-		-0-
04		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 3		Y	-0-		-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		-0-
06		1140 N	921	-0-	-219	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
07		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 3		Y	-0-		-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		Y	-0-		-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	979	-0-	-11	-0-	979 3		Y	-0-		-0-
12		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH (CANYON)		43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
GP OPERATING LLC		319452		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4441 - 4856		
CHILDRESS RANCH		WELL #:		1		02/13/2007						
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
08		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



HUDSPETH (CANYON) GP OPERATING LLC ACTON RANCH		//CONT.// //CONT.//	43242 400 319452	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729												
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-			-0-
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-			-0-
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZ GAS CORPORATION MARLEY		630560	WELL #: 2081	RRCID -> 101723	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4195 - 4379	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARLEY		7081	RRCID -> 101724	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4821	PERF. 4373 - 4392		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48 3	N	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,131		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560  
 MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02		280 N	94	-0-	-186	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			261				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT								
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//	630560											
MARLEY		WELL #:	1081	RRCID ->	101895	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4372 - 4402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARLEY		WELL #:	9081	RRCID ->	101896	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4505 - 4552			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARLEY		WELL #:	6081	RRCID ->	101897	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4325 - 4338			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----												
HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			37	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596												
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			193	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT													
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	BALANCE	
-----													
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			31							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585												
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			234							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----												
HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560								
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		5081	RRCID ->	104005	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4488 - 4536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
08		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,484	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		9081	RRCID ->	104006	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4557 - 4713
-----												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1081	RRCID ->	104007	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4641 - 4743
-----												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----														
HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560										
PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #:		1181	RRCID ->	104008	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4648 - 4792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				670			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

-----														
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		7081	RRCID ->	104009	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4495 - 4596		
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				435			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

-----														
PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #:		8081	RRCID ->	104010	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4588 - 4678		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
OZ GAS CORPORATION		//CONT.//		630560								
MARLEY		WELL #:		1681	RRCID ->	105837	COMPL. DATE	05/14/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4451 - 4466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	6	-0-	-0-		6 3	N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6		2 3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-		7 3	N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-		8 3	N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-		7 3	N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-		7 3	N	-0-			-0-
08		8 N	5	-0-	-3		5 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-		5 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			50	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROWLAND, REX D. ESTATE OF		731670					CNTY: CROCKETT					
HUDSPETH		WELL #:		1085	RRCID ->	075488	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	4943	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-		43 2	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14		14 2	N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-		37 2	N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-		41 2	N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-		37 2	N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19		11 2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-		12 2	N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7		24 2	N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-		38 2	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-		41 2	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-		36 2	N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-		35 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			369	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSPETH		2085					CNTY: CROCKETT					
WELL #:		2085		RRCID ->	076317	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4308 - 4506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



-----

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670  
 HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. HUDSPETH "73"		ESTATE OF	//CONT.// //CONT.//	43242 400 731670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298														
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUDSPETH "74"		WELL #: 1080	RRCID -> 094884	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4236 - 4360								
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			845	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUDSPETH "74"		WELL #: 2080	RRCID -> 094885	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4142 - 4247								
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06		210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,761	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. HUDSPETH "88"		ESTATE OF	//CONT.// //CONT.//	43242 400 731670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
			WELL #:	6080	RRCID ->	094886	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSPETH "88"		WELL #:	7080	RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398		
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
02		336 N	118	-0-	-218	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04		360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2		N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSPETH "88"		WELL #:	8080	RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4346 - 4491		
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02		224 N	128	-0-	-96	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03		341 N	246	-0-	-95	-0-	246 2		N	-0-			-0-
04		450 N	251	-0-	-199	-0-	251 2		N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12		434 N	210	-0-	-224	-0-	210 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,081				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
ROWLAND, REX D. ESTATE OF		//CONT.//		731670									
HUDSPETH "88"		WELL #:		9080	RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	310 N	89	-0-	-221	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH (STRAWN)		43242 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
HUDSPETH "74"		WELL #:		1	RRCID ->	218415	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11672 - 12174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		43675 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
BRP ENERGY, LLC		041519											
BAGGETT, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	031572	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9021 - 9107	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
BAGGETT		WELL #:		3	RRCID ->	154751	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8906 - 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, E. G.		WELL #:		4	RRCID ->	157161	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8862 - 9022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-			-0-
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			-0-
*11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEDROCK PRODUCTION, LLC		WELL #:		061620	1	RRCID ->	018923	COMPL. DATE	01/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9106 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05		372 N	155	-0-	-217	-0-	155 2	N	-0-			-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10		434 N	221	-0-	-213	-0-	221 2	N	-0-			-0-
11		420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2	N	-0-			-0-
12		465 N	109	-0-	-356	-0-	109 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT, E. G.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174														
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			-0-
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	018925	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A				
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	872	-0-	-244	-0-	872	2			N	-0-			-0-
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #:	1	RRCID ->	018970	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8912 - 9046				
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04		1620 N	436	-0-	-1184	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	583	-0-	-626	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2		N	-0-			-0-
11		2562 N	2502	-0-	-60	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
*12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

01		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05		589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09		690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-			-0-
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			-0-
11		660 N	315	-0-	-345	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12		620 N	434	-0-	-186	-0-	434	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

01		310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
BAGGETT, E. G.		WELL #:		2501	RRCID ->	153919	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9085 - 9413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2402	RRCID ->	153922	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9044 - 9423
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155112	COMPL. DATE	07/04/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8917 - 9072
01	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	2	N	-0-	-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2	N	-0-	-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2	N	-0-	-0-
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,276	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	459	-0-	-130	-0-	459 2		N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
07		713 N	625	-0-	-88	-0-	625 2		N	-0-			-0-
08		682 N	267	-0-	-415	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12		713 N	449	-0-	-264	-0-	449 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,527										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

01		899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2		N	-0-			-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
04		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-			-0-
05		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			-0-
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	815 2		N	-0-			-0-
07		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			-0-
08		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 2		N	-0-			-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
12		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,040										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

01		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12		589 N	489	-0-	-100	-0-	489 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,554										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
JOHNSON		WELL #:		503	RRCID ->	157287	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9372 - 9544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 3	RRCID ->	158338	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9155 - 9336
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-		-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2	N	-0-		-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2	N	-0-		-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2	N	-0-		-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2	N	-0-		-0-
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-		-0-
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2	N	-0-		-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-		-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2	N	-0-		-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2503	RRCID ->	158358	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9074 - 9255
01	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2	N	-0-		-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
09	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
11	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
12	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT, E. G.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	2404	RRCID ->	158961	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9054 - 9260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAGGETT, E. G.		WELL #:	2405	RRCID ->	158965	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2746 - 9363		
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
09		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2	N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2	N	-0-			-0-
12		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAGGETT, E. G.		WELL #:	B 4	RRCID ->	160899	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	9098 - 9309		
01		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
04		360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
06		300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2	N	-0-			-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
*12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-	
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-	
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-	
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-	
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
06		840 N	639	-0-	-201	-0-	639	2		N	-0-			-0-	
07		868 N	473	-0-	-395	-0-	473	2		N	-0-			-0-	
08		713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-			-0-	
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-	
12		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,853											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

01		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-	
02		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-	
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-	
04		1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	2		N	-0-			-0-	
05		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2		N	-0-			-0-	
06		1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2		N	-0-			-0-	
07		1674 N	1506	-0-	-168	-0-	1506	2		N	-0-			-0-	
08		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2		N	-0-			-0-	
09		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2		N	-0-			-0-	
10		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2		N	-0-			-0-	
11		1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2		N	-0-			-0-	
12		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,818											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-	
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-	
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-	
04		1140 N	979	-0-	-161	-0-	979	2		N	-0-			-0-	
05		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	2		N	-0-			-0-	
06		1110 N	938	-0-	-172	-0-	938	2		N	-0-			-0-	
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-	
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-	
09		930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2		N	-0-			-0-	
10		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2		N	-0-			-0-	
11		1050 N	917	-0-	-133	-0-	917	2		N	-0-			-0-	
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,079											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC RIGGS, JACK "30"		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	061620									
		WELL #:	2	RRCID ->	162806	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9362 - 9588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18 X	-0-	-0-	-18	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	162850	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9362 - 9555	
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2	N	-0-			-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-			-0-
04		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2	N	-0-			-0-
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2	N	-0-			-0-
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	619 2	N	-0-			-0-
07		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-			-0-
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2	N	-0-			-0-
09		630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-			-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-			-0-
12		620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	162851	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9376 - 9583	
01		961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2	N	-0-			-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			-0-
04		870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2	N	-0-			-0-
05		961 N	863	-0-	-98	-0-	863 2	N	-0-			-0-
06		840 N	830	-0-	-10	-0-	830 2	N	-0-			-0-
07		868 N	847	-0-	-21	-0-	847 2	N	-0-			-0-
08		868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2	N	-0-			-0-
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	812 2	N	-0-			-0-
10		837 N	815	-0-	-22	-0-	815 2	N	-0-			-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			-0-
12		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		3	RRCID ->	163275	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9092 - 9222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS "21"		WELL #:		5	RRCID ->	163291	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8947 - 9182
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-		-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-		-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-		-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-		-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2504	RRCID ->	163453	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	9136 - 9302
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2		N	-0-		-0-
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
08	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2		N	-0-		-0-
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		1	RRCID ->	163704	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9191 - 9306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2			N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2			N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2			N	-0-			-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2			N	-0-			-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2			N	-0-			-0-
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2			N	-0-			-0-
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2			N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2			N	-0-			-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2			N	-0-			-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		2	RRCID ->	163707	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9375 - 9535	
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2			N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-			-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-			-0-
04	990 N	937	-0-	-53	-0-	937 2			N	-0-			-0-
05	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2			N	-0-			-0-
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	907 2			N	-0-			-0-
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2			N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-			-0-
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877 2			N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-			-0-
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	163752	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	9425 - 9554	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-			-0-
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	769 2			N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-			-0-
08	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2			N	-0-			-0-
09	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2			N	-0-			-0-
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2			N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "2"		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	061620			WELL #:	2	RRCID -> 164347	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9462	- 9544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	219	-0-	-246	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,413				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT, E. G.		WELL #:	2505	RRCID -> 164352	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9122	- 9176						
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N -0-						
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N -0-						
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N -0-						
04	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1594	2	N -0-						
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2	N -0-						
06	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	2	N -0-						
07	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2	N -0-						
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N -0-						
09	1560 N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2	N -0-						
10	1550 N	743	-0-	-807	-0-	743	2	N -0-						
11	1500 N	449	-0-	-1051	-0-	449	2	N -0-						
12	1395 N	413	-0-	-982	-0-	413	2	N -0-						
TOTAL GAS PROD:			15,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT "C"		WELL #:	7	RRCID -> 164354	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 9479	- 9570						
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N -0-						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N -0-						
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N -0-						
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N -0-						
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N -0-						
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N -0-						
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N -0-						
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N -0-						
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2	N -0-						
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N -0-						
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2	N -0-						
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N -0-						
TOTAL GAS PROD:			3,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2		N	-0-			-0-	
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-	
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-	
04		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2		N	-0-			-0-	
05		1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2		N	-0-			-0-	
06		1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2		N	-0-			-0-	
07		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2		N	-0-			-0-	
08		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-			-0-	
09		990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2		N	-0-			-0-	
10		961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2		N	-0-			-0-	
11		810 N	778	-0-	-32	-0-	778	2		N	-0-			-0-	
12		992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,194											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-	
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
04		660 N	485	-0-	-175	-0-	485	2		N	-0-			-0-	
05		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
07		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-			-0-	
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			-0-	
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-	
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-	
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,242											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

01		1023 N	352	-0-	-671	-0-	352	2		N	-0-			-0-	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2		N	-0-			-0-	
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-	
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-	
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-	
09		750 N	459	-0-	-291	-0-	459	2		N	-0-			-0-	
10		620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
11		750 N	399	-0-	-351	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
12		465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,723											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 8962 - 9122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2		N	-0-		-0-	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		-0-	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-	
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		-0-	
06	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2		N	-0-		-0-	
07	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2		N	-0-		-0-	
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2		N	-0-		-0-	
09	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	1155	2		N	-0-		-0-	
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-	
11	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2		N	-0-		-0-	
12	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9073 - 9232
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-	-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2		N	-0-	-0-
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-	-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9203 - 9346
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "2"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	5	RRCID -> 166211	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9271	- 9427								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAGGETT "2"		WELL #:	6	RRCID -> 166212	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9485	- 9518								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAGGETT "1L"		WELL #:	3	RRCID -> 166214	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9495	- 9533								
01	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-		-0-
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2		N	-0-		-0-
08	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2		N	-0-		-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	254	-0-	254	-0-	254	2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2914	-0-	2914	-0-	2914	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1177	-0-	1177	-0-	4345	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403											
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-			-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2	N	-0-			-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2	N	-0-			-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		2,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS "21"		WELL #:	6	RRCID -> 167368	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9214 - 9231				
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2	N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-			-0-
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT "1L"		WELL #:	2	RRCID -> 167371	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9242 - 9398				
01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	969	-0-	-302	-0-	969 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178 2	N	-0-			-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		14,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "C"		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	061620									
		WELL #:	8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9462 - 9570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	507	-0-	507	4144	507 2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144		N	-0-			-0-
06		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-		N	-0-			-0-
07		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:	6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9315 - 9354		
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-		
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-		
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-	-0-		
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-	-0-		
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	-0-		
06		690 N	586	-0-	-104	-0-	586 2	N	-0-	-0-		
07		713 N	578	-0-	-135	-0-	578 2	N	-0-	-0-		
08		651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2	N	-0-	-0-		
09		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2	N	-0-	-0-		
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-		
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-	-0-		
*12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,974	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT "C"		WELL #:	9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9170 - 9342		
01		1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2	N	-0-	-0-		
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-		
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	-0-		
04		900 N	852	-0-	-48	-0-	852 2	N	-0-	-0-		
05		899 N	873	-0-	-26	-0-	873 2	N	-0-	-0-		
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	838 2	N	-0-	-0-		
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2	N	-0-	-0-		
08		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2	N	-0-	-0-		
09		840 N	830	-0-	-10	-0-	830 2	N	-0-	-0-		
10		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2	N	-0-	-0-		
11		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 2	N	-0-	-0-		
12		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,283	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620												
BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535												
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402												
-----												
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8912 - 9022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		3	RRCID ->	175869	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9453 - 9714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	417	-0-	-668	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1439	-0-	-481	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		7	RRCID ->	175870	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9209 - 9405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	899	-0-	-271	-0-	899	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	904	-0-	-305	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	900	-0-	-154	-0-	900	2		N	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT, E. G. "28"		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT									
		//CONT.//	061620			WELL #:	8	RRCID ->	175872	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8992 - 9195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	582	-0-	-69	-0-	582 2			N	-0-			-0-	
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			-0-	
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-	
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-	
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			-0-	
06		690 N	511	-0-	-179	-0-	511 2			N	-0-			-0-	
07		682 N	503	-0-	-179	-0-	503 2			N	-0-			-0-	
08		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2			N	-0-			-0-	
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2			N	-0-			-0-	
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			-0-	
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-			-0-	
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,537				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BAGGETT "C"		WELL #:	10	RRCID ->	175884	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9344 - 9515			
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-			-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-			-0-
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-			-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-			-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-			-0-
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-			-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			-0-
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-			-0-
*12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAGGETT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	176041	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9022 - 9220			
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-
04		660 N	445	-0-	-215	-0-	445 2			N	-0-			-0-
05		651 N	430	-0-	-221	-0-	430 2			N	-0-			-0-
06		600 N	331	-0-	-269	-0-	331 2			N	-0-			-0-
07		465 N	275	-0-	-190	-0-	275 2			N	-0-			-0-
08		434 N	268	-0-	-166	-0-	268 2			N	-0-			-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			-0-
*12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
BAGGETT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	178182	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	9371	PERF. 8875 - 8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
06		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
11		1020 N	989	-0-	-31	-0-	989 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	907	-0-	-178	-0-	907 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS 21		WELL #:		8	RRCID ->	182367	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9062 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-		-0-
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
*12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	182371	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6146 - 9626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3335 X	637	-0-	-2698	-0-	637 2	Y	-0-		-0-
02		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	13	-0-	-617	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
05		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-		-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	345	-0-	-165	-0-	345 2	Y	-0-		-0-
10		587 N	336	-0-	-251	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	237	-0-	-183	-0-	237 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	127	-0-	-245	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC RIGGS, JACK "30"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412																
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	690 N	521	-0-	-169	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	183889	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6187 - 9505
-----											
01	1807 X	390	-0-	-1417	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-		-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-		-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	224	-0-	-210	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIGGS 5		WELL #:	3	RRCID ->	193868	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9352 - 9462
-----											
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	2	N	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2	N	-0-		-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		-0-
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC JOHNSON		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		//CONT.//	061620			WELL #:	603	RRCID ->	197851	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9540 - 9698	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				-0-
08		589 N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09		600 N	97	-0-	-503	-0-	97	2			N	-0-				-0-
10		589 N	56	-0-	-533	-0-	56	2			N	-0-				-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,437													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON		WELL #:	803	RRCID ->	197852	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9718 - 9748
01	T. A.	660	-0-	660	2344	660	2	Y	-0-		-0-
02	2683 X	339	-0-	-2344	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2	Y	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,340								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #:	1	RRCID ->	198980	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9290 - 9390
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-		-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2	N	-0-		-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2	N	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-		-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-		-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,066								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
JOHNSON		WELL #:		703	RRCID ->	199042	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9451 - 9608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	430	-0-	430	1691	430 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	393	-0-	393	2084	393 2		Y	-0-			-0-
03		2704 X	620	-0-	-2084	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
04		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-
07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		Y	-0-			-0-
08		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		Y	-0-			-0-
09		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	4061	-0-	961	-0-	4061 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	4329	-0-	1329	-0-	4329 2		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	2321	-0-	-779	-0-	2321 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				24,219			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RIGGS 5		WELL #:		4	RRCID ->	201121	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9300 - 9370	
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
04		570 N	446	-0-	-124	-0-	446 2		N	-0-			-0-
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2		N	-0-			-0-
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09		510 N	423	-0-	-87	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				5,642			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	201128	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9509	
01		T. A.	1818	-0-	1818	10030	1818 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	1042	-0-	1042	11072	1042 2		Y	-0-			-0-
03		12102 X	1030	-0-	-11072	-0-	1030 2		Y	-0-			-0-
04		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-
05		1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-			-0-
07		1302 N	806	-0-	-496	-0-	806 2		Y	-0-			-0-
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-			-0-
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-
11		900 N	823	-0-	-77	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
12		930 N	480	-0-	-450	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				12,763			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER-HOOVER A UNIT		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565														
01		T. A.	1366	-0-	1366	4811	1366	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	525	-0-	525	5336	525	2		Y	-0-			-0-
03		6138 X	802	-0-	-5336	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
04		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
07		868 N	761	-0-	-107	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
12		1085 N	444	-0-	-641	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIGGS "31"		WELL #:	1	RRCID ->	207479	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9682	-	9834	
01		744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-		-0-	
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-	
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-	
04		630 N	220	-0-	-410	-0-	220	2		N	-0-		-0-	
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-	
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-	
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-	
08		806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2		N	-0-		-0-	
09		660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2		N	-0-		-0-	
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-	
11		570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-		-0-	
12		651 N	193	-0-	-458	-0-	193	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,929	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RIGGS "21"		WELL #:	9	RRCID ->	207481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8992	-	9094	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-	
06		240 N	71	-0-	-169	-0-	71	2		N	-0-		-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-		-0-	
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-	
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-	
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,251	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC SIGNAL BAGGETT "29"		//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		//CONT.//	061620			WELL #:	5	RRCID -> 207748	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9486 - 9547		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RIGGS, JACK "30"		WELL #:	6	RRCID -> 207898	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9330 - 9686					
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N -0-					
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N -0-					
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N -0-					
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N -0-					
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2	N -0-					
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2	N -0-					
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N -0-					
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2	N -0-					
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2	N -0-					
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2	N -0-					
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N -0-					
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N -0-					
TOTAL GAS PROD:			3,497						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RIGGS "5"		WELL #:	5	RRCID -> 208793	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 9922	PERF. 9626 - 9728					
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N -0-					
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N -0-					
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N -0-					
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2	N -0-					
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N -0-					
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N -0-					
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N -0-					
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N -0-					
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N -0-					
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N -0-					
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N -0-					
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N -0-					
TOTAL GAS PROD:			2,794						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BAGGETT, JACK "2"		WELL #:		3	RRCID ->	209121	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	9326 - 9640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

RIGGS 20		WELL #:		4	RRCID ->	244438	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8024 - 9204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-		-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2406	RRCID ->	260068	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9004 - 9098
01	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	2070	2		N	-0-		-0-
02	2268 X	1660	-0-	-608	-0-	1660	2		N	-0-		-0-
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	1888	2		N	-0-		-0-
04	2220 X	1745	-0-	-475	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		-0-
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-		-0-
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-		-0-
09	2460 N	2246	-0-	-214	-0-	2246	2		N	-0-		-0-
10	2542 N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2		N	-0-		-0-
11	2340 N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2		N	-0-		-0-
*12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,889			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9	RRCID ->	265742	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7504 - 9209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DJH OIL & GAS LLC				221734				CNTY: CROCKETT			
N. B. THOMPSON				1	RRCID ->	018929	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8996 - 9076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
05	496	N	424	-0-	-72	424	2	N	-0-		-0-
06	480	N	452	-0-	-28	452	2	N	-0-		-0-
07	496	N	467	-0-	-29	467	2	N	-0-		-0-
08	434	N	406	-0-	-28	406	2	N	-0-		-0-
09	450	N	445	-0-	-5	445	2	N	-0-		-0-
10	465	N	420	-0-	-45	420	2	N	-0-		-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
12	465	N	449	-0-	-16	449	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"				1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
02	784	N	437	-0-	-347	437	2	N	-0-		-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMASON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-	-0-	
02		784 N	669	-0-	-115	-0-	669	2	Y	-0-	-0-	
03		868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2	Y	-0-	-0-	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	Y	-0-	-0-	
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-	-0-	
07		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2	Y	-0-	-0-	
08		837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2	Y	-0-	-0-	
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-	-0-	
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-	-0-	
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	-0-	
*12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068522	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//	43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.//	221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	4	RRCID -> 068820	COMPL. DATE 10/13/1976	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:	5 T	RRCID -> 068821	COMPL. DATE 09/22/1976	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8954 - 9005				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365 2	N	-0-			-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346 2	N	-0-			-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379 2	N	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327 2	N	-0-			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:	1	RRCID -> 069651	COMPL. DATE 12/07/1976	TOTAL DEPTH 9488	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	071420	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	10135	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		6	RRCID ->	072413	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	9810	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		7	RRCID ->	072414	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9135 - 9187
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-	-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 072833		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 072895		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A		
01	527 N	311	-0-	-216	-0-	311 2	Y	-0-	-0-	
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	432 2	Y	-0-	-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-	-0-	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-	-0-	
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	335 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2	Y	-0-	-0-	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-	-0-	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-	-0-	
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2	Y	-0-	-0-	
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 3		RRCID -> 073604		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557		
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	Y	-0-	2	
02	1316 N	752	-0-	-564	-0-	752 2	Y	-0-	2	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-	2	
04	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	1387 2	Y	1	3	
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-	3	
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-	3	
07	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336 2	Y	-0-	3	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	Y	-0-	3	
09	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340 2	Y	-0-	3	
10	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057 2	Y	-0-	3	
11	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1247 2	Y	1	1	
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305 2	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		15,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	564 2	2 9	Y	2		10
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 2	1 9	Y	1		11
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	Y	1		12
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-		12
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	670 2	1 9	Y	1		13
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		13
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890 2	1 9	Y	1		14
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-		14
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		14
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	Y	1		15
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	Y	2	14 1	3
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y	1		4
TOTAL GAS PROD:		10,535		TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-		1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		1
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		1
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		1
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-		1
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-		1
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-		1
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-		1
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-		1
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-		1
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		1
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,850		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	077251	COMPL. DATE	05/25/1978	TOTAL DEPTH	9819	PERF. 9025 - 9172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
02		420 N	398	-0-	-22	398 2		N	-0-		-0-
03		640 N	640	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
10		465 N	440	-0-	-25	440 2		N	-0-		-0-
11		450 N	430	-0-	-20	430 2		N	-0-		-0-
12		465 N	417	-0-	-48	417 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	077938	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9142 - 9305
01		713 N	667	-0-	-46	667 2		N	-0-		-0-
02		644 N	466	-0-	-178	466 2		N	-0-		-0-
03		713 N	649	-0-	-64	649 2		N	-0-		-0-
04		660 N	552	-0-	-108	552 2		N	-0-		-0-
05		527 N	493	-0-	-34	493 2		N	-0-		-0-
06		630 N	437	-0-	-193	437 2		N	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
10		713 N	666	-0-	-47	666 2		N	-0-		-0-
11		690 N	668	-0-	-22	668 2		N	-0-		-0-
12		713 N	705	-0-	-8	705 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,522	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	078184	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9446 - 9558
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	079760	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9080 - 9213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		13	RRCID ->	153343	COMPL. DATE	01/22/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9042 - 9104
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		16	RRCID ->	157001	COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8972 - 9064
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2	N	-0-	-0-
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	373	2	N	-0-	-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2	N	-0-	-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2	N	-0-	-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2	N	-0-	-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 18		RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161				
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	810	-0-	-282	-0-	810	2		N	-0-		-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 157350		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207				
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612	2		N	-0-		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2		N	-0-		-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC										//CONT.// 221734							
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"										WELL #: 8		RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"										WELL #: 22		RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244	
01	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2		N	-0-			-0-			
02	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2		N	-0-			-0-			
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-			
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-			
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-			
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2		N	-0-			-0-			
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2		N	-0-			-0-			
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2		N	-0-			-0-			
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-			
10	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		N	-0-			-0-			
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-			
12	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										15,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"										WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034	
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-			
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-			
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-			
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-			
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-			
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-			
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-			
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-			
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-			
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-			
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-			
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										19,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,821	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
02		616 N	447	-0-	-169	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03		651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2		N	-0-			-0-
04		690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06		510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12		775 N	583	-0-	-192	-0-	583	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,680	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02		1260 N	880	-0-	-380	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,305	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

-----												
HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		27	RRCID ->	167460	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9066 - 9083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2	N	-0-			-0-
02		784 N	329	-0-	-455	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03		868 N	769	-0-	-99	-0-	769 2	N	-0-			-0-
04		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2	N	-0-			-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
08		868 N	642	-0-	-226	-0-	642 2	N	-0-			-0-
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			-0-
10		806 N	797	-0-	-9	-0-	797 2	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
*12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		26	RRCID ->	167984	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	9008 - 9344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		24	RRCID ->	168003	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9082 - 9215
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
THOMASON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2174	2	4	9	Y	4			26
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	1692	2	2	9	Y	2			28
03	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	2252	2	3	9	Y	3			31
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	Y	2			33
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	Y	1			34
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	Y	1			35
07	2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2119	2	1	9	Y	1			36
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	Y	2			38
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-			38
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2258	2	2	9	Y	2			40
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	2	4	9	Y	4	36	1	8
*12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2713	2	4	9	Y	4			12
TOTAL GAS PROD:		27,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1589	2	7	9	Y	6	14	1	3
02	1652 N	1362	-0-	-290	-0-	1358	2	4	9	Y	4			7
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8			15
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1840	2	8	9	Y	7	14	1	8
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	Y	5			13
06	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	1625	2	3	9	Y	3			16
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	13	1	6
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2			8
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	Y	2			10
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4			14
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	14	1	5
*12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	2	7	9	Y	6			11
TOTAL GAS PROD:		20,915				TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1	4	1	1
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1			2
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	Y	3			5
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	526	2	2	9	Y	2	4	1	3
05	868 N	560	-0-	-308	-0-	559	2	1	9	Y	1			4
06	600 N	450	-0-	-150	-0-	449	2	1	9	Y	1			5
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	496	2	1	9	Y	1	4	1	2
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			Y	-0-			2
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1			3
10	496 N	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	Y	1			4
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	438	2	2	9	Y	2	4	1	2
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	451	2	1	9	Y	1			3
TOTAL GAS PROD:		6,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

-----													
HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		32A	RRCID ->	183391	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8957 - 9188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3583	-0-	483	483	3581 2	2 9	N	2	3 1		1
02		2284 N	1801	-0-	-483	-0-	1801 2		N	-0-			1
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2308 2	2 9	N	2			3
04		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2235 2	2 9	N	2	3 1		2
05		2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2071 2	1 9	N	1			3
06		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			3
07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2403 2	1 9	N	1	3 1		1
08		2170 X	2099	-0-	-71	-0-	2098 2	1 9	N	1			2
09		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			2
10		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1934 2	1 9	N	1			3
11		2040 N	1725	-0-	-315	-0-	1724 2	1 9	N	1	3 1		1
12		2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2059 2	1 9	N	1			2
TOTAL GAS PROD:		26,537				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

-----													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	183570	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8953 - 9206	
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-	2 1		-0-
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y	1			1
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289 2	1 9	Y	1			2
04		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1233 2	1 9	Y	1	2 1		1
05		1178 N	866	-0-	-312	-0-	865 2	1 9	Y	1			2
06		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 2		Y	-0-			2
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281 2	1 9	Y	1	2 1		1
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			1
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-			1
10		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1135 2	1 9	Y	1			2
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150 2	1 9	Y	1	2 1		1
*12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	1 9	Y	1			2
TOTAL GAS PROD:		14,073				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

-----													
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185626	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	9565 - 9604	
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			3
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	Y	1			4
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-			4
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			4
05		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		Y	-0-			4
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			4
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	999 2	1 9	Y	1			5
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			5
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-			5
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			5
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 2	1 9	Y	1	5 1		1
*12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1535	-0-	-294	-0-		1535 2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1391	-0-	-569	-0-		1391 2		N	-0-			-0-
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062 2		N	-0-			-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2192 2		N	-0-			-0-
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247 2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1858	-0-	-152	-0-		1858 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	1928	-0-	-335	-0-		1928 2		N	-0-			-0-
08		2232 N	1723	-0-	-509	-0-		1723 2		N	-0-			-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1976 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1769	-0-	-153	-0-		1769 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1432	-0-	-248	-0-		1432 2		N	-0-			-0-
12		2046 N	728	-0-	-1318	-0-		728 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,841											
								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

01		3224 X	2923	-0-	-301	-0-		2923 2		N	-0-			-0-
02		2828 X	2616	-0-	-212	-0-		2616 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	3017	-0-	-52	-0-		3017 2		N	-0-			-0-
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		3204 2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2993	-0-	-45	-0-		2993 2		N	-0-			-0-
06		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		2967 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	3013	-0-	-211	-0-		3013 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3120	-0-	-104	-0-		3120 2		N	-0-			-0-
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3406 2		N	-0-			-0-
10		3069 X	3028	-0-	-41	-0-		3028 2		N	-0-			-0-
11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3129 2		N	-0-			-0-
*12		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,798											
								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

01		558 N	461	-0-	-97	-0-		461 2		N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2		N	-0-			-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-			-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2		N	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 2		N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-		622 2		N	-0-			-0-
07		682 N	631	-0-	-51	-0-		631 2		N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-			-0-
09		630 N	609	-0-	-21	-0-		609 2		N	-0-			-0-
10		620 N	596	-0-	-24	-0-		596 2		N	-0-			-0-
11		660 N	570	-0-	-90	-0-		570 2		N	-0-			-0-
*12		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,175											
								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3	6	1			2	
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	547	2	1	9	N	1					3	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	N	4					7	
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	592	2	3	9	N	3	6	1			4	
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	518	2	2	9	N	2					6	
06	600 N	460	-0-	-140	-0-	459	2	1	9	N	1					7	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	6	1			3	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1					4	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					5	
10	620 N	518	-0-	-102	-0-	517	2	1	9	N	1					6	
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	538	2	2	9	N	2	6	1			2	
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	593	2	3	9	N	3					5	
TOTAL GAS PROD:		7,021														TOTAL CONDENSATE PROD:	24

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2	4	1			1	
02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	939	2	1	9	N	1					2	
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					4	
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2	4	1			2	
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2					4	
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					5	
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	4	1			2	
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					2	
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1067	2	1	9	N	1					3	
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1					4	
11	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1009	2	1	9	N	1	4	1			1	
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2					3	
TOTAL GAS PROD:		14,512														TOTAL CONDENSATE PROD:	16

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12					81	
02	1456 N	816	-0-	-640	-0-	808	2	8	9	N	7					88	
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1719	2	9	9	N	8					96	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	N	4					100	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	N	4					104	
06	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2					106	
07	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1533	2	6	9	N	5					111	
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	N	5					116	
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1					117	
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5					122	
11	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1641	2	13	9	N	12	109	1			25	
12	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1766	2	11	9	N	10					35	
TOTAL GAS PROD:		19,342														TOTAL CONDENSATE PROD:	75

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #:		11	RRCID ->	201838	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9568 - 9672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												09/21/2020	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		39	RRCID ->	218405	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8479 - 9142		
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	785	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	850	-0-	-204	-0-	850	2		N	-0-			-0-
09	960 N	781	-0-	-179	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	221075	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10049	PERF. 9335 - 9509		
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1272	-0-	-324	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1078	-0-	-632	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1229	-0-	-538	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	247416	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9206 - 9393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			-0-
05		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2	N	-0-			-0-
07		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2	N	-0-			-0-
08		527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2	N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
10		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2	N	-0-			-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-			-0-
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		9	RRCID ->	247442	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9183 - 9368
01		4402 X	3403	-0-	-999	-0-	3403 2	N	-0-			-0-
02		3976 X	3266	-0-	-710	-0-	3266 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	3916	-0-	-486	-0-	3916 2	N	-0-			-0-
04		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-			-0-
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3172	-0-	-608	-0-	3172 2	N	-0-			-0-
07		3968 X	3357	-0-	-611	-0-	3357 2	N	-0-			-0-
08		3968 X	3371	-0-	-597	-0-	3371 2	N	-0-			-0-
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-			-0-
10		3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741 2	N	-0-			-0-
11		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	N	-0-			-0-
12		4185 X	3414	-0-	-771	-0-	3414 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #:		2 L	RRCID ->	075445	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
JONES-MILLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	091392	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9588 - 9802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		1	RRCID ->	118463	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8632 - 8894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		2	RRCID ->	152211	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8839 - 8924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	745	-0-	-403	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
UNIVERSITY 32-18		WELL #:		3H	RRCID ->	164497	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9876 - 10920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-				-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-				-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-				-0-
04	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	1524	3			N	-0-				-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-				-0-
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-				-0-
08	1643 N	1194	-0-	-449	-0-	1194	3			N	-0-				-0-
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				-0-
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-				-0-
*12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
HELBBING, RUBY 25		WELL #:		1 L	RRCID ->	035905	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6263 - 8724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	843	3	11	9	N	10	6	1		7
02	756 N	518	-0-	-238	-0-	512	3	6	9	N	5	6	1		6
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	N	8	10	1		4
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	850	3	8	9	N	7	6	1		5
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	N	6	6	1		5
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	850	3	8	9	N	7	6	1		6
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	861	3	6	9	N	5	6	1		5
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5	6	1		4
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	832	3	4	9	N	4	5	1		3
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	3	7	9	N	6				9
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	3	8	9	N	7	11	1		5
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	N	7	6	1		6
TOTAL GAS PROD:		10,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		77									

HELBBING, RUBY 26		//CONT.//		066655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
WELL #:		1 L		RRCID ->	066655	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6170 - 8906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1	1	1		6
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	171	3	1	9	N	1				7
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	7	1		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2	1	1		1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	1	1		-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2	1	1		1
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	1	1		1
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-	1	1		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	277	3	1	9	N	1	1	1		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1				1
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-	1	1		-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

-----														
HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02		448 N	340	-0-	-108	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07		496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HELBBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02		588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04		750 N	677	-0-	-73	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HELBBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02		588 N	564	-0-	-24	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04		750 N	677	-0-	-73	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
06		750 N	603	-0-	-147	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092										COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8694 -	8716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3			N	-0-			-0-		
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	85 3			N	-0-			-0-		
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			N	-0-			-0-		
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3			N	-0-			-0-		
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-		
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3			N	-0-			-0-		
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-			-0-		
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-		
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3			N	-0-			-0-		
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3			N	-0-			-0-		
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-		
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HELMBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758										COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8620 -	8694
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			Y	-0-			-0-		
02		1568 N	1338	-0-	-230	-0-	1338 2			Y	-0-			-0-		
03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			Y	-0-			-0-		
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			Y	-0-			-0-		
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			Y	-0-			-0-		
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3			Y	-0-			-0-		
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3			Y	-0-			-0-		
08		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699 3			Y	-0-			-0-		
09		1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1702 3			Y	-0-			-0-		
10		1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757 3			Y	-0-			-0-		
11		1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631 3			Y	-0-			-0-		
12		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751 3			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,315		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199										COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 -	8680
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478 2	1	9	Y	1			52		
02		1428 N	1219	-0-	-209	-0-	1219 2			Y	-0-			52		
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664 3	2	9	Y	2			54		
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			Y	-0-			54		
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			Y	-0-			54		
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3			Y	-0-	33	1	21		
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3			Y	-0-			21		
08		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 3			Y	-0-			21		
09		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1550 3			Y	-0-			21		
10		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1600 3	4	9	Y	4			25		
11		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1485 3	4	9	Y	4			29		
12		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1595 3	1	9	Y	1			30		
TOTAL GAS PROD:			18,514		TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2			N	-0-	-0-
02		560 N	475	-0-	-85	-0-	475 2			N	-0-	-0-
03		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3			N	-0-	-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-	-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-	-0-
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	515 3			N	-0-	-0-
07		620 N	452	-0-	-168	-0-	452 3			N	-0-	-0-
08		589 N	522	-0-	-67	-0-	522 3			N	-0-	-0-
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	487 3			N	-0-	-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-	-0-
11		510 N	457	-0-	-53	-0-	457 3			N	-0-	-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837												
01		620 N	599	-0-	-21	-0-	586 3	13 9		N	12	7
02		532 N	363	-0-	-169	-0-	356 3	7 9		N	6	6
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	641 3	11 9		N	10	5
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 3	9 9		N	8	6
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	556 3	8 9		N	7	6
06		630 N	600	-0-	-30	-0-	590 3	10 9		N	9	8
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	598 3	6 9		N	5	6
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	573 3	6 9		N	5	4
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	577 3	8 9		N	7	4
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	628 3	7 9		N	6	10
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 3	11 9		N	10	6
12		620 N	612	-0-	-8	-0-	603 3	9 9		N	8	7
TOTAL GAS PROD:			7,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			93			

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912												
01		589 N	465	-0-	-124	-0-	465 2			N	-0-	-0-
02		560 N	552	-0-	-8	-0-	552 2			N	-0-	-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-	-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
05		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3			N	-0-	-0-
06		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3			N	-0-	-0-
07		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3			N	-0-	-0-
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3			N	-0-	-0-
09		570 N	502	-0-	-68	-0-	502 3			N	-0-	-0-
10		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3			N	-0-	-0-
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3			N	-0-	-0-
12		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HELBLING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID -> 194846	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8918	- 9021			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
02	1456 N	999	-0-	-457	-0-	999	2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3		N	-0-		-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
06	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
07	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-		-0-
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID -> 195377	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 6666	- 8888			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	3		N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		-0-
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-		-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	3		N	-0-		-0-
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3		N	-0-		-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-		-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID -> 195379	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 9308	PERF. 6503	- 8830			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-		-0-
02	2240 N	1951	-0-	-289	-0-	1951	2		Y	-0-		-0-
03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		Y	-0-		-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		Y	-0-		-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		Y	-0-		-0-
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		Y	-0-		-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		Y	-0-		-0-
08	2511 N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3		Y	-0-		-0-
09	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	2482	3		Y	-0-		-0-
10	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	2563	3		Y	-0-		-0-
11	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379	3		Y	-0-		-0-
12	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
02		644 N	548	-0-	-96	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-			-0-
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-			-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
08		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
09		750 N	697	-0-	-53	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
10		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
*11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,320											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

01		713 N	688	-0-	-25	-0-	679	3	9	9	N	8	5	1	6
02		616 N	417	-0-	-199	-0-	413	3	4	9	N	4	5	1	5
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	N	6	8	1	3
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5	4	1	4
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5	5	1	4
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	685	3	6	9	N	5	4	1	5
07		713 N	698	-0-	-15	-0-	694	3	4	9	N	4	5	1	4
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	664	3	4	9	N	4	5	1	3
09		690 N	674	-0-	-16	-0-	670	3	4	9	N	4	4	1	3
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4			7
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	N	6	9	1	4
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	N	5	4	1	5
TOTAL GAS PROD:			8,075												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

01		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
02		504 N	431	-0-	-73	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
08		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3		Y	-0-			-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
*12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,543											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	9371	PERF.	6124 - 8882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1174	2	2	9	Y	2		40
02		1148 N	967	-0-	-181	-0-	967	2			Y	-0-		40
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	Y	2		42
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-		42
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-		42
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-	26 1	16
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-		16
08		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			Y	-0-		16
09		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			Y	-0-		16
10		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1270	3	6	9	Y	5		21
11		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1179	3	3	9	Y	3		24
12		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1266	3	1	9	Y	1		25
TOTAL GAS PROD:			14,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8616 - 8686	
01		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-		-0-
02		700 N	600	-0-	-100	-0-	600	2			Y	-0-		-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-		-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-		-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-		-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-		-0-
08		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-		-0-
09		810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3			Y	-0-		-0-
10		837 N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-		-0-
11		750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3			Y	-0-		-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,115				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH	9209	PERF.	6174 - 8891	
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	3	11	9	N	10	6 1	7
02		196 N	134	-0-	-62	-0-	128	3	6	9	N	5	6 1	6
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	231	3	9	9	N	8	10 1	4
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	N	7	6 1	5
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6	6 1	5
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	N	7	6 1	6
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5	6 1	5
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	206	3	6	9	N	5	6 1	4
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4	5 1	3
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	226	3	7	9	N	6		9
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	N	7	11 1	5
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	N	7	6 1	6
TOTAL GAS PROD:			2,574				TOTAL CONDENSATE PROD:			77				

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 -	8926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1046 2	2 9	Y	2			62	
02		952 N	863	-0-	-89	-0-	863 2		Y	-0-			62	
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178 3	3 9	Y	3			65	
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-			65	
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-			65	
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-	40 1		25	
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-			25	
08		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3		Y	-0-			25	
09		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097 3		Y	-0-			25	
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1133 3	8 9	Y	7			32	
*11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051 3	6 9	Y	5			37	
12		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1129 3	2 9	Y	2			39	
TOTAL GAS PROD:			13,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 -	8930
01		961 N	904	-0-	-57	-0-	902 2	2 9	Y	2			64	
02		868 N	744	-0-	-124	-0-	744 2		Y	-0-			64	
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015 3	3 9	Y	3			67	
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			67	
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		Y	-0-			67	
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-	42 1		25	
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-			25	
08		961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3		Y	-0-			25	
09		960 N	947	-0-	-13	-0-	946 3	1 9	Y	1			26	
10		992 N	984	-0-	-8	-0-	977 3	7 9	Y	6			32	
*11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	907 3	7 9	Y	6			38	
12		992 N	975	-0-	-17	-0-	973 3	2 9	Y	2			40	
TOTAL GAS PROD:			11,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 -	6652
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9	Y	2			45	
02		504 N	482	-0-	-22	-0-	482 2		Y	-0-			45	
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 3	2 9	Y	2			47	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			47	
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-			47	
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-	29 1		18	
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-			18	
08		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		Y	-0-			18	
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 3		Y	-0-			18	
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	633 3	4 9	Y	4			22	
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	588 3	4 9	Y	4			26	
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631 3	1 9	Y	1			27	
TOTAL GAS PROD:			7,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			1
02		364 N	242	-0-	-122	-0-	242	3		N	-0-			1
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	1 1		-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,695											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HELBBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
08		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
09		750 N	713	-0-	-37	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
10		775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,507											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HELBBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1348	2	1 9	Y	1			31
02		1288 N	1111	-0-	-177	-0-	1111	2		Y	-0-			31
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1 9	Y	1			32
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-			32
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		Y	-0-			32
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-	20 1		12
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		Y	-0-			12
08		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3		Y	-0-			12
09		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414	3		Y	-0-			12
10		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1460	3	2 9	Y	2			14
11		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1355	3	2 9	Y	2			16
*12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	3	1 9	Y	1			17
TOTAL GAS PROD:			17,584											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HELBBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8744 - 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	-0-
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
*11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-
*12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 6468 - 8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-	-0-
02		1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141 2		Y	-0-	-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		Y	-0-	-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		Y	-0-	-0-
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-	-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		Y	-0-	-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		Y	-0-	-0-
08		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 3		Y	-0-	-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		Y	-0-	-0-
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		Y	-0-	-0-
11		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1391 3		Y	-0-	-0-
*12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8815 - 9056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HELBBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8678 - 8786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		Y	-0-		-0-
02		1540 N	1480	-0-	-60	-0-	1480 2		Y	-0-		-0-
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		Y	-0-		-0-
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		-0-
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		Y	-0-		-0-
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-		-0-
07		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		Y	-0-		-0-
08		1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879 3		Y	-0-		-0-
09		1980 N	1882	-0-	-98	-0-	1882 3		Y	-0-		-0-
10		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1944 3		Y	-0-		-0-
11		1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804 3		Y	-0-		-0-
12		1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:		1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A
GULARCO													
01		713 N	608	-0-	-105	-0-	608 2		N	-0-		-0-	
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-	
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-	
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-	
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-	
06		960 N	599	-0-	-361	-0-	599 2		N	-0-		-0-	
07		744 N	588	-0-	-156	-0-	588 2		N	-0-		-0-	
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2		N	-0-		-0-	
09		600 N	513	-0-	-87	-0-	513 2		N	-0-		-0-	
10		589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2		N	-0-		-0-	
11		600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2		N	-0-		-0-	
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH, S. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9073 - 9265	
01		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		N	-0-	-0-	
02		3304 X	2867	-0-	-437	-0-	2867 2		N	-0-	-0-	
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		N	-0-	-0-	
04		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-	-0-	
05		3658 X	3560	-0-	-98	-0-	3560 2		N	-0-	-0-	
06		3540 X	3292	-0-	-248	-0-	3292 2		N	-0-	-0-	
07		3658 X	3180	-0-	-478	-0-	3180 2		N	-0-	-0-	
08		3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3202 2		N	-0-	-0-	
09		3540 X	3104	-0-	-436	-0-	3104 2		N	-0-	-0-	
10		3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3148 2	4 9	N	4	-0-	
11		3300 X	2996	-0-	-304	-0-	2996 2		N	-0-	-0-	
12		3193 X	3034	-0-	-159	-0-	3034 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9083 - 9399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		716 N	716	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
02		644 N	643	-0-	-1	643	2	N	-0-		-0-
03		744 N	690	-0-	-54	690	2	N	-0-		-0-
04		690 N	655	-0-	-35	655	2	N	-0-		-0-
05		713 N	423	-0-	-290	423	2	N	-0-		-0-
06		660 N	583	-0-	-77	583	2	N	-0-		-0-
07		682 N	480	-0-	-202	480	2	N	-0-		-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
09		570 N	522	-0-	-48	522	2	N	-0-		-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
*12		619 N	619	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC				041519							
SPGC "A"		WELL #:		1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9004 - 9137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		648 N	648	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
*11		511 N	511	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,216	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPGC "B"				WELL #:	2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9071 - 9172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		332 N	332	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
02		284 N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
03		328 N	328	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
05		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
07		313 N	313	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
08		303 N	303	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
09		289 N	289	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
10		294 N	294	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
*11		282 N	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,031	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	711	-0-	711	711	711	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	1742	1031	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1147	-0-	1147	2889	1147	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	3981	1092	2	Y	-0-			-0-
05		1700 N	1043	-0-	-657	3324	1043	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1150	-0-	-1850	1474	1150	2	Y	-0-			-0-
07		2439 N	965	-0-	-1474	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-			-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-				6
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-				6
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				6
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-				6
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-				6
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-				6
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				6
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				6
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-				6
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				6

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	685	2	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	478	-0-	478	1163	478	2	Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	326	-0-	326	1489	326	2	Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	559	-0-	559	2048	559	2	Y	-0-			7
05		1700 N	563	-0-	-1137	911	563	2	Y	-0-			7
06		1523 N	612	-0-	-911	-0-	612	2	Y	-0-			7
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	Y	-0-			7
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			7
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-			7
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-			7
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
SPGC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		14
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		14
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		14
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		14
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		14
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		14
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		14
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		14
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		14
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		14
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851	2		N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	580	-0-	580	580	580	2		Y	-0-			6
02	DLQ	G-10	404	-0-	404	984	404	2		Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	276	-0-	276	1260	276	2		Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	473	-0-	473	1733	473	2		Y	-0-			6
05		1700 N	476	-0-	-1224	509	476	2		Y	-0-			6
06		1027 N	518	-0-	-509	-0-	518	2		Y	-0-			6
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			6
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			6
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			6
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			6
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			5,586											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

01	14B2	EXT	408	-0-	408	1469	408	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	369	-0-	369	1838	369	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	390	-0-	390	2228	390	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	367	-0-	367	2595	367	2		N	-0-			-0-
05		2929 X	334	-0-	-2595	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,605											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,665											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519									
SPGC "B"		WELL #:		18	RRCID ->	155441	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 8946 - 9134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPGC "B"		WELL #:		19	RRCID ->	156365	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8978 - 9077		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2		N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPGC "B"		WELL #:		21	RRCID ->	156368	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8942 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519									
SPBC "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156423	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9096 - 9206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPGC "B"		WELL #:		20	RRCID ->	156758	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8998 - 9077
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3183	-0-	183	183	3183	2		N	-0-		-0-
10	1152 N	969	-0-	-183	-0-	969	2		N	-0-		-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER "C"		WELL #:		17 L	RRCID ->	156761	COMPL. DATE	12/18/1995	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8958 - 9102
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422	2		Y	-0-		8
02	DLQ G-10	294	-0-	294	716	294	2		Y	-0-		8
03	DLQ G-10	201	-0-	201	917	201	2		Y	-0-		8
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1261	344	2		Y	-0-		8
05	1607 N	346	-0-	-1261	-0-	346	2		Y	-0-		8
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-		8
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-		8
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-		8
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		8
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		8
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		4,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-	
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	-0-	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-	-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	-0-	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	-0-	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-	-0-	
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302			
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322			
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
BAGGETT 26		WELL #:		3	RRCID -> 159315	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 9627	PERF. 9276	- 9422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPGC "B"		WELL #:		22	RRCID -> 182416	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9268	- 9398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEDROCK PRODUCTION, LLC		WELL #:		061620	3	RRCID -> 175876	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6355	- 9367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1778	-0-	-392	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
02	1932 X	1495	-0-	-437	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
03	2046 X	1950	-0-	-96	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
*12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) DJH OIL & GAS LLC MCMULLAN, R. B.		//CONT.//	43679 700 221734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-					-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-					-0-
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-					-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-					-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-					-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-					-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-					-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-					-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:	6	RRCID ->	220391	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	6213	-	9102	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	19	1	5
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5			10
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	2	12	9	Y	11			21
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	Y	11	20	1	12
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7			19
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	Y	4			23
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4	19	1	8
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	Y	3			11
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3			14
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	Y	5			19
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	Y	7	19	1	7
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	2	9	9	Y	8			15

TOTAL GAS PROD: 12,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	224553	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9234	-	9332	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
HELMBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02		364 N	272	-0-	-92	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
11		390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,289											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,095											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

-----														
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	6167 - 9077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNION PACIFIC		WELL #:		25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9166 - 9340
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350 3		N	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,535	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

UNION PACIFIC		WELL #:		26	RRCID ->	140184	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9172 - 9330
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

-----														
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07		186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,250														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														



-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		6 L	RRCID ->	142461	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9245 - 9319		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 L	RRCID ->	144226	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9290 - 9432		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BEAN "26"		WELL #:		6 L	RRCID ->	145087	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9486 - 9524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
UNION PACIFIC		WELL #:		33	L	RRCID ->	145849	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9250 - 9340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			269	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
UNION PACIFIC		WELL #:		31	L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9247 - 9346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09		300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,099	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1		RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 9354 - 9408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		308 N	211	-0-	-97	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			334											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,168											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC		WELL #:		40-D	RRCID ->	154971	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9199 - 9550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH		WELL #:		8 D	RRCID ->	155231	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9171 - 9179	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		34D	RRCID ->	155980	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9092 - 9250	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		33 D	RRCID ->	156508	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8915 - 8942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-			-0-
02		224 N	95	-0-	-129	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-			-0-
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-			-0-
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8922 - 9035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-			-0-
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-			-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3	N	-0-			-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-			-0-
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3	N	-0-			-0-
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-			-0-
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HELBING "18"		WELL #:		4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8563 - 8574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC		WELL #:		53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 - 9384	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9490 - 11281
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	3		N	-0-		-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-		-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-		-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-		-0-
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-		-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-		-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-		-0-
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-		-0-
02	3164 X	2885	-0-	-279	-0-	2885	3		N	-0-		-0-
03	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2952	3		N	-0-		-0-
04	3660 X	2539	-0-	-1121	-0-	2539	3		N	-0-		-0-
05	3782 X	3129	-0-	-653	-0-	3129	3		N	-0-		-0-
06	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	2863	3		N	-0-		-0-
07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3		N	-0-		-0-
08	3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2786	3		N	-0-		-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-		-0-
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-		-0-
*11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-		-0-
12	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
UNION PACIFIC		WELL #:		56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9258 - 9342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9234 - 9290			
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3			N	-0-	-0-			
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 3			N	-0-	-0-			
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-	-0-			
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3			N	-0-	-0-			
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-	-0-			
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-	-0-			
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-	-0-			
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3			N	-0-	-0-			
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3			N	-0-	-0-			
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-	-0-			
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-	-0-			
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBING "18"		WELL #:		3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8518 - 8673			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
02	2604 N	2206	-0-	-398	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			-0-
04	2490 N	2274	-0-	-216	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
05	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
06	2490 N	2449	-0-	-41	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
09	2460 N	2123	-0-	-337	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
10	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
*11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
*12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----												
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404							
UNION PACIFIC			WELL #:		57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF. 9725 - 11850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01		1023 N	38	-0-	-985	-0-	38	3			N	-0-
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-
05		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-
08		1488 N	213	-0-	-1275	-0-	213	3			N	-0-
09		1440 N	103	-0-	-1337	-0-	103	3			N	-0-
10		1488 N	427	-0-	-1061	-0-	427	3			N	-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
UNION PACIFIC			WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9515 - 11670
-----												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HENDERSON, ROY "32"			WELL #:		10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF. 9051 - 12536
-----												
01		4433 X	4405	-0-	-28	-0-	4405	3			N	-0-
02		3808 X	3382	-0-	-426	-0-	3382	3			N	-0-
03		4216 X	4214	-0-	-2	-0-	4214	3			N	-0-
04		4260 X	4041	-0-	-219	-0-	4041	3			N	-0-
05		4402 X	3998	-0-	-404	-0-	3998	3			N	-0-
06		4260 X	4037	-0-	-223	-0-	4037	3			N	-0-
07		4216 X	4154	-0-	-62	-0-	4154	3			N	-0-
08		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-
09		4050 X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			N	-0-
10		4185 X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3			N	-0-
11		4290 X	3803	-0-	-487	-0-	3803	3			N	-0-
12		4433 X	3787	-0-	-646	-0-	3787	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1126	-0-	-162	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
02		1036 N	972	-0-	-64	-0-	972	3		N	-0-			-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		112 N	24	-0-	-88	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323 3		N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3		N	-0-			-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	310 N	116	-0-	-194	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
12	465 N	256	-0-	-209	-0-	256 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC BEAN, VADA "31A"		//CONT.// //CONT.//	43679 700 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555																			
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-		
02		980 N	652	-0-	-328	-0-	652	3			N	-0-					-0-		
03		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-		
04		900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-		
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-		
06		900 N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-		
07		930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-		
08		899 N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-		
09		840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-		
10		868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-		
11		780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-		
12		806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,807															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550								
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-		
02		700 N	573	-0-	-127	-0-	573	3			N	-0-					-0-		
03		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-		
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-		
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-		
06		750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-		
07		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-		
08		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-		
09		720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-		
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-		
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-		
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,678															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAN "26"		WELL #:	12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	11715 - 12640								
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-		
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-		
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-		
07		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-		
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-		
09		120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-		
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-		
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-		
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,595															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
02		2324 N	1453	-0-	-871	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
03		2015 N	947	-0-	-1068	-0-	947 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	781	-0-	-449	-0-	781 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3297	-0-	197	197	3297 3		N	-0-			-0-
06		2804 N	2607	-0-	-197	-0-	2607 3		N	-0-			-0-
07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
08		2573 X	2502	-0-	-71	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
09		2490 X	1907	-0-	-583	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
10		2573 X	2217	-0-	-356	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
11		2490 X	1764	-0-	-726	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
12		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,640				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

01		682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3		N	-0-			-0-
02		616 N	538	-0-	-78	-0-	538 3		N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3		N	-0-			-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
06		660 N	640	-0-	-20	-0-	640 3		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		N	-0-			-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
*12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
02		896 N	463	-0-	-433	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03		992 N	893	-0-	-99	-0-	893 3		N	-0-			-0-
04		990 N	904	-0-	-86	-0-	904 3		N	-0-			-0-
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
08		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 3		N	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
10		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			-0-
*11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, W. C.			WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 - 10780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
UNION PACIFIC-MONTGOMERY			WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 - 11235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1288	-0-	-364	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-			-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2380	-0-	-50	-0-	2380 3	N	-0-			-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
12	2449	N	1228	-0-	-1221	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BEAN "26"			WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 - 11259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----															
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725															
-----															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125															
-----															
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-			-0-
02		1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
03		1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
04		2280 N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			N	-0-			-0-
05		1860 N	636	-0-	-1224	-0-	636	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	3181	-0-	181	181	3181	3			N	-0-			-0-
07		2341 N	2160	-0-	-181	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
09		2280 X	1766	-0-	-514	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
10		2356 X	1904	-0-	-452	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
11		2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
12		2170 X	1639	-0-	-531	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
RIGGS 20		WELL #:		3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9154 - 9172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E"		WELL #:		2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9300 - 11555
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-	-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	854	3	N	-0-	-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3	N	-0-	-0-
04	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	3	N	-0-	-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3	N	-0-	-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3	N	-0-	-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
11	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	3	N	-0-	-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "25"		WELL #:		2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF. 11030 - 12920
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-	-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-	-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-	-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-
05	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3	N	-0-	-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-	-0-
07	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	1655	3	N	-0-	-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-
09	2010	N	1639	-0-	-371	-0-	1639	3	N	-0-	-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-
11	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	1351	3	N	-0-	-0-
12	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 9220 - 9317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH "E"		WELL #:		2202H	RRCID ->	170919	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 10615 - 12805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380 3	N	-0-		-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469 3	N	-0-		-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548 3	N	-0-		-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560 3	N	-0-		-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534 3	N	-0-		-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-		-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,493	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	308	N	136	-0-	-172	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
06	570	N	312	-0-	-258	-0-	312 3	N	-0-		-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1815	-0-	-229	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
03	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1586	-0-	-454	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1614	-0-	-308	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9260 - 9448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	279721	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6780 - 9468
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-
02	812	N	114	-0-	-698	-0-	114	3	N	-0-	-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3	N	-0-	-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3	N	-0-	-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3	N	-0-	-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
09	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	3	N	-0-	-0-
10	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3	N	-0-	-0-
11	600	N	354	-0-	-246	-0-	354	3	N	-0-	-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCDONALD A													
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3	Y	-0-	-0-		
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-		
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-	-0-		
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-		
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-		
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3	Y	-0-	-0-		
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-		
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-		
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-		
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-	-0-		
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-		
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER, J. B.		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	257062									
		WELL #:	1	RRCID ->	036204	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HELMBING		WELL #:	9	RRCID ->	162101	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8454 - 8488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCDONALD A		WELL #:	10	RRCID ->	167939	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8182 - 8234	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167943		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167948		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169464		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

-----														
HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)			//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY			//CONT.//		257062									
MCMULLAN 36			WELL #:		4R	RRCID -> 171738	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 6026	- 8687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MCDONALD A			WELL #:		14	RRCID -> 171771	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 6119	- 8781				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HELBBING			WELL #:		16	RRCID -> 183412	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6066	- 8450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER, J. B.		//CONT.// //CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797 3	N	-0-	-0-
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	938 3	N	-0-	-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875 3	N	-0-	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-	-0-
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 3	N	-0-	-0-
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 3	N	-0-	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-	-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-	-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,699	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMULLAN 37		WELL #:	6	RRCID ->	184904	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6040	-	9108
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, J. B.		WELL #:	3	RRCID ->	194282	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8818	-	8965
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3	N	-0-	-0-				
02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	909 3	N	-0-	-0-				
03	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110 3	N	-0-	-0-				
04	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	1081 3	N	-0-	-0-				
05	992 N	537	-0-	-455	-0-	537 3	N	-0-	-0-				
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038 3	N	-0-	-0-				
07	1116 N	816	-0-	-300	-0-	816 3	N	-0-	-0-				
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-				
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-	-0-				
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-				
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-	-0-				
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		12,161	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY MILLER, J.B.		//CONT.// //CONT.//	43679 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3	N	-0-		-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RIGGS "19"		WELL #:	3	RRCID ->	208190	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	8960 - 8976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	105 1	1549 3	N	-0-	-0-	
02	1344 N	932	-0-	-412	-0-	56 1	876 3	N	-0-	-0-	
03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	123 1	1205 3	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	85 1	1121 3	N	-0-	-0-	
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80 1	1169 3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	92 1	1092 3	N	-0-	-0-	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1196 3	N	-0-	-0-	
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	89 1	1136 3	N	-0-	-0-	
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	78 1	1006 3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	97 1	1056 3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	113 1	1077 3	N	-0-	-0-	
*12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	103 1	1132 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

READ "2"		WELL #:	2	RRCID ->	210119	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9258 - 9277
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	50 1	755 3	N	-0-	-0-	
02	840 N	583	-0-	-257	-0-	36 1	547 3	N	-0-	-0-	
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	79 1	755 3	N	-0-	-0-	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	57 1	750 3	N	-0-	-0-	
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54 1	748 3	N	-0-	-0-	
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	62 1	729 3	N	-0-	-0-	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61 1	794 3	N	-0-	-0-	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61 1	765 3	N	-0-	-0-	
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	55 1	712 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	69 1	747 3	N	-0-	-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	80 1	762 3	N	-0-	-0-	
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	71 1	773 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EXTTEX OPERATING COMPANY READ "28"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9242 - 9392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3439	-0-	-1211	-0-	218	1	3221	3	N	-0-			-0-
02	4200 X	2899	-0-	-1301	-0-	189	1	2710	3	N	-0-			-0-
03	4650 X	4497	-0-	-153	-0-	439	1	4058	3	N	-0-			-0-
04	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	292	1	3656	3	N	-0-			-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	324	1	3662	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	3544	-0-	-806	-0-	288	1	3256	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	3928	-0-	-567	-0-	297	1	3631	3	N	-0-			-0-
08	4495 X	3983	-0-	-512	-0-	311	1	3672	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3701	-0-	-259	-0-	266	1	3435	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	3938	-0-	-61	-0-	332	1	3606	3	N	-0-			-0-
11	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	387	1	3678	3	N	-0-			-0-
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	341	1	3728	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9342 - 9528			
01	3131 X	2423	-0-	-708	-0-	143	1	2280	3	N	-0-			-0-
02	2828 X	2140	-0-	-688	-0-	122	1	2018	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	267	1	2580	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2647	-0-	-293	-0-	189	1	2458	3	N	-0-			-0-
05	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	168	1	2377	3	N	-0-			-0-
06	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	205	1	2407	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	196	1	2510	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	205	1	2532	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	2512	-0-	-128	-0-	181	1	2331	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	2673	-0-	-24	-0-	226	1	2447	3	N	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	263	1	2495	3	N	-0-			-0-
*12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	240	1	2623	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED STAG OPERATING, LLC COUCH 32-1/2		697118 WELL #: 1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9240 - 9406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON 27		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	697118										
		WELL #:	1	RRCID ->	163544	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	11686	PERF. 9282 - 11686			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3	N	-0-			-0-
02		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
03		3131 X	2607	-0-	-524	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
04		3030 X	2533	-0-	-497	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
05		3131 X	2157	-0-	-974	-0-	2157	3	N	-0-			-0-
06		3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
07		3131 X	3095	-0-	-36	-0-	3095	3	N	-0-			-0-
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
09		3000 X	2539	-0-	-461	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
10		3100 X	2583	-0-	-517	-0-	2583	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
12		3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOC ENERGY RESOURCES, LLC HENDERSON 23			860965		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	2H	RRCID ->	167451	11/25/1997	11219	9420	-	11095			
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	22	1	1177	2	N	-0-	-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-	-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	10	1	1173	2	N	-0-	-0-
06		1170 N	1106	-0-	-64	-0-	14	1	1092	2	N	-0-	-0-
07		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
09		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON 23				1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:					10/16/1997	11932	9525	-	11435		
01		372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-	-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	N	-0-	-0-
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	N	-0-	-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
11		570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3	N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) TOC ENERGY RESOURCES, LLC HENDERSON 23		//CONT.// //CONT.//	43679 700 860965	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488											
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
04	660 N	322	-0-	-338	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-	540 2		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	114 1	N	-0-	154 2		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	775 N	323	-0-	-452	-0-	323 3	N	-0-			-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,442			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUPPLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT			43753 400 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS GAS UNIT				198944	02/20/1986	11849 PERF.11464 - 11638					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUPPLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		43753 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MILLER RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	121412	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11525 - 11844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER)		44042 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COKE				
FDL OPERATING, LLC		263924									
I. A. B. UNIT		WELL #:		712 C	RRCID ->	046523	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	5765	PERF. N/A
01	T. A.	1382	-0-	1382	1382	1382 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	933	-0-	933	2315	933 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	1429	-0-	1429	3744	1429 3		Y	-0-		-0-
04	5063 X	1319	-0-	-3744	-0-	1319 3		Y	-0-		-0-
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		Y	-0-		-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		Y	-0-		-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-		-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		Y	-0-		-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		Y	-0-		-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 3		Y	-0-		-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

I. A. B. UNIT		WELL #:		705	RRCID ->	049541	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 4813 - 5370
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	1236 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	850	-0-	850	2086	850 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	1267	-0-	1267	3353	1267 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	1205	-0-	1205	4558	1205 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	1281	-0-	1281	5839	1281 3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	1246	-0-	1246	7085	1246 3		Y	-0-		-0-
07	3100 N	1070	-0-	-2030	5055	1070 3		Y	-0-		-0-
08	3100 N	953	-0-	-2147	2908	953 3		Y	-0-		-0-
09	3000 N	1085	-0-	-1915	993	1085 3		Y	-0-		-0-
10	2011 N	1018	-0-	-993	-0-	1018 3		Y	-0-		-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.//		44042 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924		WELL #: 735		RRCID -> 156310		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4753 - 5416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	1708	-0-	1708	1708	1708 3	Y	-0-			-0-	
02		T. A.	1285	-0-	1285	2993	1285 3	Y	-0-			-0-	
03		T. A.	1744	-0-	1744	4737	1744 3	Y	-0-			-0-	
04		6371 X	1634	-0-	-4737	-0-	1634 3	Y	-0-			-0-	
05		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	Y	-0-			-0-	
06		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 3	Y	-0-			-0-	
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	Y	-0-			-0-	
08		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690 3	Y	-0-			-0-	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	Y	-0-			-0-	
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	Y	-0-			-0-	
*11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	Y	-0-			-0-	
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

I. A. B. (PENN 5070)		44042 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COKE					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924		WELL #: 15		RRCID -> 159029		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4994 - 5021	
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

I. A. B. (STRAWN)		44042 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924		WELL #: 24		RRCID -> 155941		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5842 - 6002	
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	7109	-0-	7109	7109	6937 3	172 9	Y	156	162 0	80	
02		T. A.	4628	-0-	4628	11737	4489 3	139 9	Y	126	111 0	95	
03		T. A.	8287	-0-	8287	20024	7968 3	319 9	Y	290	272 0	113	
04		28043 X	8019	-0-	-20024	-0-	7710 3	309 9	Y	281	266 0	128	
05		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8399 3	429 9	Y	390	328 0	190	
06		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8336 3	413 9	Y	375	447 0	118	
07		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8393 3	451 9	Y	410	411 0	117	
08		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8420 3	465 9	Y	423	423 0	117	
09		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8133 3	465 9	Y	423	431 0	109	
10		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8344 3	517 9	Y	470	464 0	115	
*11		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	7979 3	537 9	Y	488	470 0	133	
12		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT		133	
TOTAL GAS PROD:		89,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,832							

INGHAM (CANYON 6400)		44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES, LLC		044385								
STATE UNIVERSITY "EX"		WELL #: 1		RRCID -> 112653		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3000 N	969	-0-	-2031	578	969 2			75
02		1437 N	859	-0-	-578	-0-	859 2			75
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			75
04		930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2			75
05		961 N	864	-0-	-97	-0-	864 2			75
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			75
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			75
08		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 2			75
09		990 N	698	-0-	-292	-0-	698 2			75
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			75
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2			75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	75
TOTAL GAS PROD:		9,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3000 N	1414	-0-	-1586	2223	1414 2			22
02		2800 N	1253	-0-	-1547	676	1253 2			22
03		2036 N	1360	-0-	-676	-0-	1360 2			22
04		1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163 2			22
05		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2			22
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			22
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			22
08		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2			22
09		1440 N	1018	-0-	-422	-0-	1018 2			22
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			22
11		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 2			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		13,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306		WELL #: 2XU		RRCID -> 085425		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			-0-	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			-0-	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			-0-	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			-0-	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			-0-	
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
UNIVERSITY -M-		WELL #:		1	RRCID ->	201352	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6348 - 6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	78	
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	78	
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	78	
04		210 N	49	-0-	-161	-0-	49 2		N	-0-	78	
05		155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2		N	-0-	78	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	78	
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	78	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	78	
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	78	
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	78	
11		540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2		N	-0-	78	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
TOTAL GAS PROD:		3,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "1"		WELL #:		2	RRCID ->	203421	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7310 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	58	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	58	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	58	
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	58	
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	58	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	58	
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	58	
08		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-	58	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	58	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	58	
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	58	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	
TOTAL GAS PROD:		1,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "M"		WELL #:		2	RRCID ->	211529	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6454 - 6478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	82	
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-	82	
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-	82	
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	82	
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	82	
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	82	
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	82	
08		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 2		N	-0-	82	
09		990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2		N	-0-	82	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	82	
*11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	82	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82	
TOTAL GAS PROD:		11,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HENRY PETROLEUM LLC				378641										
INGHAM "47"				WELL #:	1 U	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6656 - 6754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
COX ESTATE "A"				WELL #:	3013	RRCID ->	135108	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6578 - 6670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UNIVERSITY 24-29				WELL #:	1	RRCID ->	090451	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7302 - 8286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2		Y	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	2		Y	-0-			-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	2		Y	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-		589	2	36 9	Y	33	33 1		-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2		Y	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2		Y	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-		701	2	34 9	Y	31	31 1		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	2		Y	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	495	-0-	-165	-0-		495	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	536	-0-	-146	-0-		536	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220									
UNIVERSITY 14-29		WELL #:		2	RRCID ->	132411	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6874 - 7305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	16 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			472				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 6816 - 7148		
01		496 N	326	-0-	-170	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
02		364 N	325	-0-	-39	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	685 2	52 9	Y	47	47 1		-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
08		651 N	632	-0-	-19	-0-	558 2	74 9	Y	67	67 1		-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
11		600 N	297	-0-	-303	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
12		589 N	260	-0-	-329	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

UNIVERSITY "29-25"		WELL #:		1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7368 - 7424		
01		775 N	406	-0-	-369	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	536 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
07		403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
08		558 N	272	-0-	-286	-0-	257 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
09		420 N	255	-0-	-165	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (CLEAR FORK)		44558 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741											
UNIVERSITY 29-15		WELL #: 1		RRCID -> 101449		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	228	-0-	-206	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
*12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES, LLC		044385											
UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #: 1		RRCID -> 105633		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.// 044385										
STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 N	645	-0-	-55	2546	645 2		Y	-0-			75
02	2800 N	572	-0-	-2228	318	572 2		Y	-0-			75
03	938 N	620	-0-	-318	-0-	620 2		Y	-0-			75
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2		Y	-0-			75
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			75
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			75
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			75
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			75
09	540 N	464	-0-	-76	-0-	464 2		Y	-0-			75
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			75
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		Y	-0-			75
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		6,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			18
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			18
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			18
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			18
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			18
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			18
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			18
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			18
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			18
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			18
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		4,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			17
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			17
03		3100 N	3542	-0-	442	442	3542	2		N	-0-			17
04		3000 N	5793	-0-	2793	3235	5793	2		N	-0-			17
05		3100 N	549	-0-	-2551	684	549	2		N	-0-			17
06		2134 X	1450	-0-	-684	-0-	1450	2		N	-0-			17
07		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			17
08		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			17
09		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			17
10		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			17
*11		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			17
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			19,838			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,033			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			333			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			3
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			3
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			3
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			3
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			3
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			3
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			3
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			3
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			3
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		612				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164  
 FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
INGHAM "47"		WELL #:		1 L	RRCID ->	081219	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7316 - 7604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUTTON		WELL #:		301	RRCID ->	082607	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 8110 - 8378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
02		476 N	24	-0-	-452	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
06		510 N	140	-0-	-370	-0-	140 2	N	-0-		-0-
07		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-		-0-
08		527 N	126	-0-	-401	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
10		496 N	90	-0-	-406	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

INGHAM "44"		WELL #:		1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8104 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
02		784 N	707	-0-	-77	-0-	707 2	N	-0-		-0-
03		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
04		1380 N	890	-0-	-490	-0-	890 2	N	-0-		-0-
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
06		2040 N	1116	-0-	-924	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
09		1110 N	585	-0-	-525	-0-	585 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		1830 N	1030	-0-	-800	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	134	-0-	-827	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3410 X	2042	-0-	-1368	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3080 X	1162	-0-	-1918	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	2067	-0-	-813	-0-	2067	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	2183	-0-	-452	-0-	2183	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2035	-0-	-845	-0-	2035	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2045	-0-	-931	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2100 X	1725	-0-	-375	-0-	1725	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	1527	-0-	-643	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	82	-0-	-450	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	342	-0-	-348	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	128	-0-	-1252	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	579	-0-	-1033	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
COX ESTATE -A-		WELL #:		113	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	437	-0-	-679	-0-	437	3		N	-0-			20
02	868 N	163	-0-	-705	-0-	163	3		N	-0-			20
03	992 N	532	-0-	-460	-0-	532	3		N	-0-			20
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			20
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			20
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			20
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			20
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			20
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			20
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			20
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			20
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		16,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: CROCKETT				
INGHAM "38"				1	RRCID ->	250542	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSAIC TEXAS LLC				589983					CNTY: CROCKETT				
MEADOWS				1	RRCID ->	018936	COMPL. DATE	11/19/1961	TOTAL DEPTH	7273	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 X	458	-0-	-363	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983											
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	018937	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7084 - 7094				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	29	3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	86	-0-	86	115	115	86	3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115	115				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	196	-0-	196	311	311	196	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	399	-0-	399	710	710	399	3		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	87	-0-	87	797	797	87	3		N	-0-			-0-
11		807 X	10	-0-	-797	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		186 X	11	-0-	-175	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		INGHAM "5"		WELL #:	1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 8086 - 8357	
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		135	
02	1120	N	1084	-0-	-36	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		135	
03	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		135	
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		135	
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		135	
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	-0-	965	2		N	-0-		135	
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		135	
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		135	
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		135	
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		135	
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-		135	
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		135	
TOTAL GAS PROD:			13,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		UNIVERSITY "13"		WELL #:	1	RRCID ->	069261	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	7831	PERF. N/A	
01	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	-0-	1650	3		N	-0-		35	
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-		35	
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-		35	
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		35	
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-		35	
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	-0-	1702	3		N	-0-		35	
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		35	
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		35	
09	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	-0-	1709	3		N	-0-		35	
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-		35	
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-		35	
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:			21,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ODESSA ETAL		WELL #:		401	RRCID ->	080559	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8232 - 8304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-			156
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			156
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			156
04	2070 N	1301	-0-	-769	-0-	1301	3		N	-0-			156
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			156
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			156
07	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3		N	-0-			156
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			156
09	1230 N	1008	-0-	-222	-0-	1008	3		N	-0-			156
10	1240 N	396	-0-	-844	-0-	396	3		N	-0-			156
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			156
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		13,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ODESSA ETAL		WELL #:		201	RRCID ->	082327	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8262 - 8306		
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			40
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			40
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			40
04	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1015	3		N	-0-			40
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			40
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			40
07	1054 N	805	-0-	-249	-0-	805	3		N	-0-			40
08	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	3		N	-0-			40
09	840 N	525	-0-	-315	-0-	525	3		N	-0-			40
10	806 N	363	-0-	-443	-0-	363	3		N	-0-			40
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-			40
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		8,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WTG EXPLORATION		945220		UNIVERSITY 24-29		WELL #:		1	RRCID ->	084566	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7968 - 8286
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
UNIVERSITY 22-29		WELL #: 1		RRCID -> 090830		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	381 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	564 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	211	-0-	-254	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

UNIVERSITY 22-29		WELL #: 2		RRCID -> 090831		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	558 N	304	-0-	-254	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
02	476 N	302	-0-	-174	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	682 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
07	992 N	453	-0-	-539	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
08	713 N	474	-0-	-239	-0-	453 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 1		RRCID -> 090833		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-		-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	307 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
07	465 N	239	-0-	-226	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	239 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-		-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220										
UNIVERSITY 23-29		WELL #:		2	RRCID ->	090834	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7954 - 8154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		3901	RRCID ->	141309	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7612 - 7634	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT						
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306		WELL #:		402	RRCID ->	085101	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 1448 - 1465	
ODESSA ET AL														
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2			N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			2
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			2
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			2
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			2
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			2
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			2
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2	N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 2	N	-0-			2
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			2
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			2
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			2
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			2
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			2
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			2
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			2
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			2
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			2
*11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306						
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		1Q	RRCID -> 108850	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 1720	PERF. 1445	-	1533
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		315						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		3Q	RRCID -> 108851	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1378	-	1469
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		275						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		2Q	RRCID -> 109321	COMPL. DATE 10/30/1983	TOTAL DEPTH 1667	PERF. 1387	-	1479
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
08	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
*11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,729						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----													
INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: CROCKETT		
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306									
PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4Q	RRCID ->	109322	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1318 - 1415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	150 N	50	-0-	-100 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
INGHAM FARMS		WELL #:		1Q	RRCID ->	113080	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1438 - 1536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
INGHAM-MEADOWS		WELL #:		1Q	RRCID ->	115465	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	987 - 1078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	28	-0-	-62 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
INGHAM-GULF C		WELL #:		3QA	RRCID -> 120732	COMPL. DATE 02/08/1986	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1331	-	1415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
08	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF A		WELL #:		4Q	RRCID -> 120733	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 1551	PERF. 1411	-	1500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER		WELL #:		5Q	RRCID -> 125404	COMPL. DATE 09/12/1987	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1384	-	1491	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
PERNER		WELL #:		6Q	RRCID ->	125405	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	1553	PERF. 1371 - 1477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER		WELL #:		7Q	RRCID ->	125406	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	1532	PERF. 1348 - 1457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERNER		WELL #:		8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF. 1350 - 1439
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
08	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	19	-0-	-101 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306								
INGHAM GULF "B"		WELL #:		466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1350 - 1436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
08	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #:		4305Q	RRCID ->	251651	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	1660	PERF.	1416 - 1510
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-	
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
08	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	30	-0-	-60 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
*11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF.	1006 - 1086
PARKER, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF.	1006 - 1086
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144			TOTAL DEPTH	2023 PERF.	1364 - 1488	
PERNER 42-A-		WELL #:		2	RRCID ->	223113	COMPL. DATE	02/14/2007		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERNER 38		WELL #:		3	RRCID ->	223126	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121 PERF.	1303 - 1385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERNER 38 -B-		WELL #:		4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115 PERF.	1298 - 1421
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
PERNER 42		WELL #:		1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF.	1367 - 1423
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
SUTTON		WELL #:		2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595
01	DELQ PR	389	-0-	389 B	752	389 3		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	371	-0-	371 B	1123	371 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1123								
03	0	96	-0-	96 B	1219	96 3		N	-0-			-0-
04	1224 N	5	-0-	-1219 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	29	-0-	-91 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION				886105								
SUTTON		WELL #:		304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1399 - 1615
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	45	-0-	-105 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105							
SUTTON		WELL #:		303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF. 1390 - 1596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	28	-0-	-62 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "33-AA"		WELL #:		1	RRCID ->	096305	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 1276 - 1343
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIV. "33"		WELL #:		1	RRCID ->	097179	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1296 - 1360
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105  
 UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
UNIVERSITY "2"		WELL #:		2	RRCID ->	098337	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1323 - 1467		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-B"		WELL #:		1	RRCID ->	098566	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1527	PERF. 1412 - 1491		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-D"		WELL #:		1	RRCID ->	098922	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	1241	PERF. 1190 - 1197		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105							
UNIV. "29-C"		WELL #:		1	RRCID ->	099161	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1383 - 1462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-E"		WELL #:		1	RRCID ->	099162	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1475	PERF. 1359 - 1441
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-F"		WELL #:		1	RRCID ->	101412	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	1440	PERF. 1312 - 1395
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105						
UNIV. "35-29"		WELL #:		1 U	RRCID -> 102048	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1429	- 1517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-H"		WELL #:		1	RRCID -> 102502	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 1460	PERF. 1341	- 1432	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-H"		WELL #:		2	RRCID -> 102503	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 1505	PERF. 1311	- 1387	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
UNIV. "29-C"		WELL #:		2	RRCID ->	102709	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1430 - 1501	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-F"		WELL #:		2	RRCID ->	102710	COMPL. DATE	11/13/1982	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1335 - 1446
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "6-30"		WELL #:		1	RRCID ->	102711	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1338 - 1416
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105									
UNIV. "6-30"		WELL #:		2	RRCID ->	102924	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	1570	PERF.	1337 - 1519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "29-D"		WELL #:		1 U	RRCID ->	103985	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1448 - 1536	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	106828	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1374 - 1517	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105						
UNIV. "33-J"		WELL #:		1	RRCID -> 107106	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1556	PERF. 1375	-	1390
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "24-29"		WELL #:		6	RRCID -> 171249	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 1598	PERF. 1356	-	1598
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-L"		WELL #:		1	RRCID -> 171590	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 1522	PERF. 1300	-	1522
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105										
SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF.	1368 - 1571		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
INGHAM FARMS "23"		WELL #:		1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7821 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			117
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			117
03	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	2			N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	3100 N	3778	-0-	678	-0-	678	2			N	-0-			117
06	3000 N	3484	-0-	484	-0-	1162	2			N	-0-			117
07	2183 N	1021	-0-	-1162	-0-	1021	2			N	-0-			117
08	2759	2315	-0-	-444	-0-	2315	2			N	-0-			117
09	2670	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			117
10	2759	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			117
11	2670	2350	-0-	-320	-0-	2349	2	1	9	N	1			118
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		16,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON							
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707												
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INTERSTATE (CANYON)		//CONT.//		44634 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON				
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		665707							
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 091387	COMPL. DATE 01/12/1981	TOTAL DEPTH 5062	PERF. 2944	- 2980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST		WELL #:		4	RRCID -> 094313	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3117	- 3165		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 101756	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 5094	PERF. 2922	- 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

INTERSTATE (STRAWN)		44634 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON							
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707													
WEST		WELL #: 6		RRCID -> 097869		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IRION, W. (CANYON)		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
WILLIAMS 11		WELL #: 1		RRCID -> 125407		COMPL. DATE 10/11/1987		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHEUBER -711-		WELL #: 1		RRCID -> 205202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2021													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//	44710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732											
TANKERSLEY		WELL #:	6	RRCID ->	273074	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6376 - 6428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED												03/30/2021		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215												
TANKERSLEY		WELL #:	9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6354 - 6430			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			127
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ATKINSON		WELL #:	6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6301 - 6372			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

J. D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855  
 PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

01	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. GAS, INC. 427477  
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

J.D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
J. D. GAS, INC.		//CONT.//		427477									
MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10542 -	10940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		95		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. D. SLADE (MISS)		44975 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844											
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6484 -	6510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	1628	-0-	-696	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
*10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6446 -	6459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1510	-0-	-646	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
*11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844  
 ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	728 N	510	-0-	-218	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,353											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	1562	-0-	-678	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,378											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	1644	-0-	-708	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
*12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,419											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



J. D. SLADE (MISS)		//CONT.//		44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC				875310						
ARCHER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 248549	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 5364	-	6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JKT (CANYON)		45050 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
BEARCE		WELL #:		1	RRCID -> 078967	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6545	-	6870
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	270 3	3 9	N	3	75
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 3	4 9	N	4	79
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	352 3	10 9	N	9	88
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 3	8 9	N	7	95
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	326 3	10 9	N	9	104
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	274 3	4 9	N	4	108
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	237 3	6 9	N	5	113
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	218 3	4 9	N	4	117
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299 3	10 9	N	9	126
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	194 3	4 9	N	4	130
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281 3	6 9	N	5	135
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 3	2 9	N	2	137
TOTAL GAS PROD:		3,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		65				

JM (ELLENBURGER)		45090 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 096531	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13777	-	14361
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	7095	-0-	3995	3995	7095 2		N	-0-	-0-
09	3000 N	6293	-0-	3293	7288	6293 2		N	-0-	-0-
10	3100 N	8638	-0-	5538	12826	8638 2		N	-0-	-0-
11	20593 X	7767	-0-	-12826	-0-	7767 2		N	-0-	-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		32643 X	29585	-0-	-3058	-0-	-0-	29585	2			N	-0-			-0-
02		25956 X	20923	-0-	-5033	-0-	-0-	20923	2			N	-0-			-0-
03		32395 X	17053	-0-	-15342	-0-	-0-	17053	2			N	-0-			-0-
04		31350 X	17180	-0-	-14170	-0-	-0-	17180	2			N	-0-			-0-
05		32395 X	20587	-0-	-11808	-0-	-0-	20587	2			N	-0-			-0-
06		28620 X	12957	-0-	-15663	-0-	-0-	12957	2			N	-0-			-0-
07		23157 X	6941	-0-	-16216	-0-	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
08		20584 X	2246	-0-	-18338	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
09		19920 X	3363	-0-	-16557	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
10		20584 X	6561	-0-	-14023	-0-	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
11		12960 X	6113	-0-	-6847	-0-	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
12		6944 X	6245	-0-	-699	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

-----

01		78203 X	78203	-0-	-0-	-0-	-0-	78203	2			N	-0-			-0-
02		70560 X	69239	-0-	-1321	-0-	-0-	69239	2			N	-0-			-0-
03		78609 X	78609	-0-	-0-	-0-	-0-	78609	2			N	-0-			-0-
04		75909 X	75909	-0-	-0-	-0-	-0-	75909	2			N	-0-			-0-
05		79932 X	79932	-0-	-0-	-0-	-0-	79932	2			N	-0-			-0-
06		76080 X	72691	-0-	-3389	-0-	-0-	72691	2			N	-0-			-0-
07		78616 X	77333	-0-	-1283	-0-	-0-	77333	2			N	-0-			-0-
08		79918 X	75882	-0-	-4036	-0-	-0-	75882	2			N	-0-			-0-
09		77340 X	74753	-0-	-2587	-0-	-0-	74753	2			N	-0-			-0-
10		79918 X	78899	-0-	-1019	-0-	-0-	78899	2			N	-0-			-0-
11		77228 X	77228	-0-	-0-	-0-	-0-	77228	2			N	-0-			-0-
12		77345 X	76187	-0-	-1158	-0-	-0-	76187	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

-----

01		29326 X	27999	-0-	-1327	-0-	-0-	27999	2			N	-0-			-0-
02		26180 X	22375	-0-	-3805	-0-	-0-	22375	2			N	-0-			-0-
03		28985 X	26493	-0-	-2492	-0-	-0-	26493	2			N	-0-			-0-
04		27690 X	26759	-0-	-931	-0-	-0-	26759	2			N	-0-			-0-
05		28458 X	27808	-0-	-650	-0-	-0-	27808	2			N	-0-			-0-
06		27090 X	26206	-0-	-884	-0-	-0-	26206	2			N	-0-			-0-
07		27652 X	27189	-0-	-463	-0-	-0-	27189	2			N	-0-			-0-
08		27807 X	27274	-0-	-533	-0-	-0-	27274	2			N	-0-			-0-
09		26910 X	26040	-0-	-870	-0-	-0-	26040	2			N	-0-			-0-
10		27807 X	27601	-0-	-206	-0-	-0-	27601	2			N	-0-			-0-
11		26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	-0-	26437	2			N	-0-			-0-
12		27280 X	27152	-0-	-128	-0-	-0-	27152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1069	-0-	-760	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	559	-0-	-1093	-0-	559	2		N	-0-			-0-
03		1829 N	899	-0-	-930	-0-	899	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	619	-0-	-401	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05		620 N	310	-0-	-310	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06		870 N	558	-0-	-312	-0-	558	2		N	-0-			-0-
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
*12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

01		7843 X	7105	-0-	-738	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
02		7140 X	4986	-0-	-2154	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
03		7905 X	4428	-0-	-3477	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
04		7650 X	5014	-0-	-2636	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
05		7905 X	5866	-0-	-2039	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
06		6870 X	6299	-0-	-571	-0-	6299	2		N	-0-			-0-
07		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
08		5859 X	4956	-0-	-903	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
09		6300 X	4092	-0-	-2208	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
10		7750 X	5093	-0-	-2657	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
11		7500 X	2067	-0-	-5433	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
12		7750 X	1596	-0-	-6154	-0-	1596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

01		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
03		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	620	-0-	-880	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		20150 X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2		N	-0-			-0-
02		21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2		N	-0-			-0-
03		20150 X	20026	-0-	-124	-0-	20026	2		N	-0-			-0-
04		19140 X	18920	-0-	-220	-0-	18920	2		N	-0-			-0-
05		20150 X	19487	-0-	-663	-0-	19487	2		N	-0-			-0-
06		19500 X	7931	-0-	-11569	-0-	7931	2		N	-0-			-0-
07		22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	2		N	-0-			-0-
08		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2		N	-0-			-0-
09		19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2		N	-0-			-0-
10		20150 X	19324	-0-	-826	-0-	19324	2		N	-0-			-0-
11		19500 X	18480	-0-	-1020	-0-	18480	2		N	-0-			-0-
12		20150 X	19167	-0-	-983	-0-	19167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

01		54646 X	54646	-0-	-0-	-0-	54646	2		N	-0-			-0-
02		43064 X	33766	-0-	-9298	-0-	33766	2		N	-0-			-0-
03		54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54853	2		N	-0-			-0-
04		52039 X	52039	-0-	-0-	-0-	52039	2		N	-0-			-0-
05		53630 X	52141	-0-	-1489	-0-	52141	2		N	-0-			-0-
06		51900 X	49493	-0-	-2407	-0-	49493	2		N	-0-			-0-
07		53630 X	52690	-0-	-940	-0-	52690	2		N	-0-			-0-
08		53630 X	50691	-0-	-2939	-0-	50691	2		N	-0-			-0-
09		51900 X	48479	-0-	-3421	-0-	48479	2		N	-0-			-0-
10		52700 X	51173	-0-	-1527	-0-	51173	2		N	-0-			-0-
11		51000 X	49930	-0-	-1070	-0-	49930	2		N	-0-			-0-
*12		53212 X	53212	-0-	-0-	-0-	53212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			-0-
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	-0-			-0-
09		450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2		N	-0-			-0-
10		434 N	289	-0-	-145	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11		360 N	222	-0-	-138	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12		341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

-----

01		31155 X	30799	-0-	-356	-0-	30799 2		N	-0-			-0-
02		28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	28460 2		N	-0-			-0-
03		31155 X	30531	-0-	-624	-0-	30531 2		N	-0-			-0-
04		30150 X	28723	-0-	-1427	-0-	28723 2		N	-0-			-0-
05		31155 X	29652	-0-	-1503	-0-	29652 2		N	-0-			-0-
06		30150 X	11914	-0-	-18236	-0-	11914 2		N	-0-			-0-
07		31155 X	30533	-0-	-622	-0-	30533 2		N	-0-			-0-
08		31646 X	31646	-0-	-0-	-0-	31646 2		N	-0-			-0-
09		30016 X	30016	-0-	-0-	-0-	30016 2		N	-0-			-0-
10		30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	30672 2		N	-0-			-0-
11		30150 X	29391	-0-	-759	-0-	29391 2		N	-0-			-0-
12		31155 X	30118	-0-	-1037	-0-	30118 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

-----

01		5580 X	5075	-0-	-505	-0-	5075 2		N	-0-			-0-
02		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
03		5611 X	1603	-0-	-4008	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	852	-0-	-4578	-0-	852 2		N	-0-			-0-
05		5611 X	4300	-0-	-1311	-0-	4300 2		N	-0-			-0-
06		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		N	-0-			-0-
07		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581 2		N	-0-			-0-
08		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142 2		N	-0-			-0-
09		5490 X	5374	-0-	-116	-0-	5374 2		N	-0-			-0-
10		6014 X	4151	-0-	-1863	-0-	4151 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5800	-0-	-20	-0-	5800 2		N	-0-			-0-
*12		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1124	-0-	-500	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1491	-0-	-307	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
*12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

-----

01		5704 X	4407	-0-	-1297	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
02		4284 X	3795	-0-	-489	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4402	-0-	-341	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4108	-0-	-272	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05		4495 X	4367	-0-	-128	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	2453	-0-	-1807	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
07		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
09		4230 X	4143	-0-	-87	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4139	-0-	-511	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11		4500 X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

-----

01		2852 X	2616	-0-	-236	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2278	-0-	-574	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2355	-0-	-405	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3257	-0-	157	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
06		2704 N	2547	-0-	-157	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
08		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2270	-0-	-490	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2008	-0-	-844	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2211	-0-	-641	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-			-0-
02		336 N	137	-0-	-199	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03		558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04		300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2	N	-0-			-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-			-0-
06		390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2	N	-0-			-0-
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1522	-0-	-338	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
06		1740 N	392	-0-	-1348	-0-	392	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1365	-0-	-247	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
*12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF. 12188 - 13798

01		31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-			N	-0-			-0-
02		19488 X	-0-	-0-	-19488	-0-			N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884													
01	2790 X	1981	-0-	-809	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3748	-0-	748	748	3748	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2388	-0-	-712	36	2388	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3091	-0-	91	127	3091	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	1851	-0-	-939	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2638	-0-	-62	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
*12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		33,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 13820		PERF.12220 - 13820			
-----													
01	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2		N	-0-			-0-
02	19684 X	16573	-0-	-3111	-0-	16573	2		N	-0-			-0-
03	23064 X	22478	-0-	-586	-0-	22478	2		N	-0-			-0-
04	22320 X	20038	-0-	-2282	-0-	20038	2		N	-0-			-0-
05	23064 X	18154	-0-	-4910	-0-	18154	2		N	-0-			-0-
06	21990 X	15056	-0-	-6934	-0-	15056	2		N	-0-			-0-
07	22475 X	17473	-0-	-5002	-0-	17473	2		N	-0-			-0-
08	22475 X	18474	-0-	-4001	-0-	18474	2		N	-0-			-0-
09	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2		N	-0-			-0-
10	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2		N	-0-			-0-
11	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	22474	2		N	-0-			-0-
*12	23277 X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		240,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 13690		PERF.12160 - 13690			
-----													
01	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	37462	2		N	-0-			-0-
02	33628 X	33559	-0-	-69	-0-	33559	2		N	-0-			-0-
03	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2		N	-0-			-0-
04	36030 X	35799	-0-	-231	-0-	35799	2		N	-0-			-0-
05	37231 X	36876	-0-	-355	-0-	36876	2		N	-0-			-0-
06	36030 X	10980	-0-	-25050	-0-	10980	2		N	-0-			-0-
07	44602 X	44602	-0-	-0-	-0-	44602	2		N	-0-			-0-
08	39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	39470	2		N	-0-			-0-
09	36887 X	36887	-0-	-0-	-0-	36887	2		N	-0-			-0-
10	37886 X	37886	-0-	-0-	-0-	37886	2		N	-0-			-0-
11	36284 X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	2		N	-0-			-0-
*12	37506 X	37506	-0-	-0-	-0-	37506	2		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		424,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 - 13556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
04	510 N	321	-0-	-189	-0-	321 2	N	-0-			-0-
05	527 N	267	-0-	-260	-0-	267 2	N	-0-			-0-
06	480 N	215	-0-	-265	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10	558 N	247	-0-	-311	-0-	247 2	N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE			
MITCHELL		WELL #:		1048	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13483 - 14782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JM (PERMIAN UPPER)		45090 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
MITCHELL		WELL #:		15	RRCID ->	069635	COMPL. DATE	12/22/1976	TOTAL DEPTH	14915	PERF. N/A
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JM (STRAWN)		45090 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
S & C CONSTRUCTION, INC.		740160										
MITCHELL 11		WELL #: 1		RRCID -> 136469		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1780 N	1485	-0-	-295	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
03	1643	1354	-0-	-289	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
04	1590	1229	-0-	-361	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
05	1643	1201	-0-	-442	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
06	1500 #	1136	-0-	-364	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JM, N. (ELLENBURGER)		45092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
MITCHELL, TOM		WELL #: 1X		RRCID -> 100635		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15900 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-			N	-0-			-0-
06	17040 X	-0-	-0-	-17040	-0-			N	-0-			-0-
07	38333 X	38333	-0-	-0-	-0-	38333 2		N	-0-			-0-
08	46563 X	46563	-0-	-0-	-0-	46563 2		N	-0-			-0-
09	37375 X	37375	-0-	-0-	-0-	37375 2		N	-0-			-0-
10	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37473 2		N	-0-			-0-
*11	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	32218 2		N	-0-			-0-
*12	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	31445 2	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		239,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	13798 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-			N	-0-			-0-
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-			N	-0-			-0-
07	44829 X	44829	-0-	-0-	-0-	44829 2		N	-0-			-0-
08	53100 X	53100	-0-	-0-	-0-	53100 2		N	-0-			-0-
09	38842 X	38842	-0-	-0-	-0-	38842 2		N	-0-			-0-
10	38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	38692 2		N	-0-			-0-
*11	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	29810 2		N	-0-			-0-
*12	35538 X	35538	-0-	-0-	-0-	35537 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		254,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MITCHELL, TOM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164857	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12665 - 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		26584 X	26584	-0-	-0-	26584	3		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		29419 X	-0-	-0-	-29419				N	-0-		-0-
06		28470 X	-0-	-0-	-28470				N	-0-		-0-
07		47500 X	47500	-0-	-0-	47500	2		N	-0-		-0-
08		36122 X	36122	-0-	-0-	36122	2		N	-0-		-0-
09		45136 X	45136	-0-	-0-	45136	2		N	-0-		-0-
10		47563 X	47563	-0-	-0-	47563	2		N	-0-		-0-
*11		40647 X	40647	-0-	-0-	40647	2		N	-0-		-0-
*12		38407 X	38407	-0-	-0-	38407	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		281,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID ->		111308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13682	PERF.12160 - 13682	
MITCHELL		WELL #:		1032								
01		25389 X	24553	-0-	-836	24553	2		N	-0-		-0-
02		22932 X	18471	-0-	-4461	18471	2		N	-0-		-0-
03		25528 X	25528	-0-	-0-	25528	2		N	-0-		-0-
04		24570 X	23824	-0-	-746	23824	2		N	-0-		-0-
05		24676 X	24154	-0-	-522	24154	2		N	-0-		-0-
06		24570 X	7019	-0-	-17551	7019	2		N	-0-		-0-
07		31154 X	31154	-0-	-0-	31154	2		N	-0-		-0-
08		25810 X	25810	-0-	-0-	25810	2		N	-0-		-0-
09		24184 X	24184	-0-	-0-	24184	2		N	-0-		-0-
10		25389 X	24488	-0-	-901	24488	2		N	-0-		-0-
11		24570 X	22999	-0-	-1571	22999	2		N	-0-		-0-
12		25389 X	24213	-0-	-1176	24213	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		276,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL		WELL #:		1033	RRCID ->	116474	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12011 - 13567	
01		5146 X	5086	-0-	-60	5086	2		N	-0-		-0-
02		4718 X	4718	-0-	-0-	4718	2		N	-0-		-0-
03		5146 X	4761	-0-	-385	4761	2		N	-0-		-0-
04		4980 X	4120	-0-	-860	4120	2		N	-0-		-0-
05		5146 X	3953	-0-	-1193	3953	2		N	-0-		-0-
06		4980 X	883	-0-	-4097	883	2		N	-0-		-0-
07		5146 X	4849	-0-	-297	4849	2		N	-0-		-0-
08		4774 X	3825	-0-	-949	3825	2		N	-0-		-0-
09		4110 X	3523	-0-	-587	3523	2		N	-0-		-0-
10		4836 X	3587	-0-	-1249	3587	2		N	-0-		-0-
11		4680 X	3371	-0-	-1309	3371	2		N	-0-		-0-
12		4836 X	3440	-0-	-1396	3440	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JM, W. (STRAWN) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "4"		45093 375 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WELL #: 1		RRCID -> 165685		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10902 - 11082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
02	3024 X	2675	-0-	-349	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	1197	-0-	-1863	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
10	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2761	-0-	-749	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 10		45093 375 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WELL #: 1		RRCID -> 168562		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11489 - 11668						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3234	-0-	134	2259	3234	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2363	-0-	-437	1822	2363	2			N	-0-			-0-
03	4389 X	2567	-0-	-1822	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
07	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
*12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACK HERBERT (FUSSELMAN) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		45316 284 450175		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
WELL #: 1 L		RRCID -> 018945		COMPL. DATE 03/16/1962		TOTAL DEPTH 11780		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		45316 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 018961		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018959		COMPL. DATE 01/17/1958		TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
DODSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018956		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1463	3	31	9	N	28		91
02	1344 N	1011	-0-	-333	-0-	992	3	19	9	N	17		108
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1525	3	26	9	N	24		132
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	3	20	9	N	18		150
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	3	13	9	N	12		162
06	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1302	3	10	9	N	9		171
07	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1373	3	12	9	N	11	1 8	181
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	9	N	1		182
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	9	N	13		195
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1423	3	24	9	N	22	180 1	37
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1451	3	34	9	N	31		68
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	24		92
TOTAL GAS PROD:		15,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		210					

OIL AND GAS DIVISION

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON								
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221													
WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9782 - 9868					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	3	25	9	N	23			123		
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	N	13			136		
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1438	3	34	9	N	31			167		
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7			174		
05		682 N	117	-0-	-565	-0-	117	3			N	-0-			174		
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			174		
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			174		
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			174		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1	25	6	45
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:				4,708				TOTAL CONDENSATE PROD:				74					

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY			CNTY: UPTON								
WINDHAM, R. S. ET AL 2				WELL #:	1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 - 9864				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2418 N	1983	-0-	-435	-0-	1955	3	28	9	N	25			195		
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2141	3	44	9	N	40			235		
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2377	3	55	9	N	50	185	1	100		
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2296	3	61	9	N	55			155		
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2419	3	48	9	N	44			199		
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2301	3	45	9	N	41	149	1	91		
07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2401	3	52	9	N	47			138		
08		2480 N	2381	-0-	-99	-0-	2341	3	40	9	N	36			174		
09		2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2040	3	22	9	N	20			194		
10		2449 N	1927	-0-	-522	-0-	1915	3	12	9	N	11			205		
11		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			205		
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			205		
TOTAL GAS PROD:				24,732				TOTAL CONDENSATE PROD:				369					

JAMESON FDL OPERATING, LLC				45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE								
JAMESON REEF UNIT				263924													
WINDHAM, R. S. ET AL 2				WELL #:	1027	RRCID ->	129483	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5760 - 5942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JAMESON FDL OPERATING, LLC JAMESON REEF UNIT		//CONT.// //CONT.//	45580 001 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COKE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1010		RRCID -> 131899	COMPL. DATE 08/22/1989	TOTAL DEPTH 6439	PERF. 5840	-	5960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAMESON REEF UNIT		WELL #: 1011	RRCID -> 140848	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 5766	-	5910		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JAMESON (STRAWN) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC CROWN		45580 666 078050	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE						
		WELL #: 1	RRCID -> 150888	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7129	-	7191			
01	3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	3754	2	1 9	N	1	132
02	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1 9	N	1	133
03	3808 R	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4 9	N	4	137
04	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3 9	N	3	140
05	3924 R	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-	140
06	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-	140
07	4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-	140
08	4242 R	4242	-0-	-0-	-0-	4231	2	11 9	N	10	150
09	4104 R	4104	-0-	-0-	-0-	4089	2	15 9	N	14	164
10	4127 R	4127	-0-	-0-	-0-	4116	2	11 9	N	10	30
11	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-	30
*12	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		46,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE  
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050  
 LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 2 RRCID -> 290434 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6782 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	75	-0-	75	75	2	1	73	3	N	-0-			-0-
02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	155 #	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
09	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
*12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		383												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 7085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140 #	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	155 #	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
04	150 #	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	50 R	50	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		315												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1321 R	8	-0-	-1313	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
04	120 #	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
*12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		503												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 291508 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7163 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11	150 #	60	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	50	-0-	-105	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		867												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
MATHERS, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	123	1	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	160	1	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				295				

TERRY "B"		WELL #:		1451	RRCID ->	189185	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	6987 - 7082		
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2 9	N	2		97		
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1 9	N	1		98		
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6 9	N	5		103		
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4 9	N	4		107		
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3 9	N	3		110		
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6 9	N	5		115		
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	N	1		116		
08	93 #	34	-0-	-59	-0-	28	2	6 9	N	5		121		
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	3		124		
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	1		125		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	1		126		
12	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	3		N	-0-		126		
TOTAL GAS PROD:		1,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY COPELAND, JOHN JR.		//CONT.// //CONT.//	45580 666 112685	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE										
		WELL #:	7301	RRCID ->	210267	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 #	346	-0-	-88	-0-	340 2	6 9	N		5					36
02		392 #	252	-0-	-140	-0-	250 2	2 9	N		2					38
03		434 #	345	-0-	-89	-0-	343 2	2 9	N		2					40
04		390 #	335	-0-	-55	-0-	332 2	3 9	N		3					43
05		482 R	482	-0-	-0-	-0-	344 2	138 9	N		125	158	1			10
06		339 R	339	-0-	-0-	-0-	333 2	6 9	N		5					15
07		346 R	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9	N		5					20
08		341 R	341	-0-	-0-	-0-	338 2	3 9	N		3					23
09		420 #	330	-0-	-90	-0-	327 2	3 9	N		3					26
10		434 #	333	-0-	-101	-0-	332 2	1 9	N		1					27
*11		411 R	411	-0-	-0-	-0-	315 2	96 9	N		87	96	1			18
12		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 2		N		-0-					18
TOTAL GAS PROD:			4,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				241					

TERRY "118"		WELL #:	3	RRCID ->	210273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7070 - 7120					
01		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N		-0-					-0-
02		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N		-0-					-0-
03		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N		-0-					-0-
04		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N		-0-					-0-
05		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N		-0-					-0-
06		924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N		-0-					-0-
07		970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N		-0-					-0-
08		942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N		-0-					-0-
09		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N		-0-					-0-
10		904 R	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N		-0-					-0-
*11		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N		-0-					-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TERRY "A"		WELL #:	1191	RRCID ->	210277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7049 - 7101					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TURNER PROPERTIES - REED		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
WELL #: 3		RRCID -> 210279		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01	279 #	170	-0-	-109	-0-	169 2	1 9	N	1		147
02	196 #	122	-0-	-74	-0-	120 2	2 9	N	2		149
03	186 #	99	-0-	-87	-0-	98 2	1 9	N	1		150
04	180 #	9	-0-	-171	-0-	7 2	2 9	N	2		152
05	186 #	8	-0-	-178	-0-	7 2	1 9	N	1		153
06	150 #	11	-0-	-139	-0-	7 2	4 9	N	4		157
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	3		160
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	2		162
09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	2		164
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		164
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		164
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 212322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01	124 #	68	-0-	-56	-0-	67 2	1 9	N	1		64
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	48 2	2 9	N	2		66
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	62 2	6 9	N	5		71
04	120 #	48	-0-	-72	-0-	42 2	6 9	N	5		76
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	2		78
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	5 2	2 9	N	2		80
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	108 2	6 9	N	5		85
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	N	2		87
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	75 2	6 9	N	5		92
10	124 #	70	-0-	-54	-0-	68 2	2 9	N	2		94
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	16 2	1 9	N	1		95
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

TERRY "B"		WELL #: 1203		RRCID -> 212323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TERRY "B"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
WELL #: 1201		RRCID -> 212324		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6957 - 7014						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 #	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	Y	3			60
02	392 #	248	-0-	-144	-0-	244	2	4	9	Y	4			64
03	403 #	270	-0-	-133	-0-	268	2	2	9	Y	2			66
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3			69
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			72
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			77
07	DLQ G-10	125	-0-	125	125	122	2	3	9	Y	3			80
08	DLQ G-10	326	-0-	326	451	320	2	6	9	Y	5			85
09	DLQ G-10	305	-0-	305	756	298	2	7	9	Y	6			91
10	DLQ G-10	324	-0-	324	1080	318	2	6	9	Y	5			96
*11	1378 R	298	-0-	-1080	-0-	297	2	1	9	Y	1			97
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		2,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

HENDRY, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 214870		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5949 - 5995				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #: 1		RRCID -> 245461		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5953 - 6103				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TERRY "A"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685 WELL #: 1441		ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE									
				RRCID -> 276171	COMPL. DATE 12/14/1978	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 7039	- 7091							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3				85
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2				87
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	224	2	3	9	N	3	63	1		27
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	4				31
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	5				36
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	3				39
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	176	2	3	9	N	3				42
08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10				52
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	497	2	17	9	N	15				67
10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				67
*11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				67
*12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		3,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

FDL OPERATING, LLC JAMESON STRAWN SAND UNIT		263924 WELL #: 634		RRCID -> 111986	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5882	- 5900			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMESON, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 136684	COMPL. DATE 08/04/1990	TOTAL DEPTH 6419	PERF. 5760	- 5775		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JAMESON (STRAWN) FDL OPERATING, LLC MATHERS, C. E.		//CONT.// //CONT.//	45580 666 263924	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUBB, W. I.		WELL #:	10	RRCID ->	148733	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5768 - 6126	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5778 - 5950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAMESON (STRAWN) FDL OPERATING, LLC JAMESON, H. H.		//CONT.//	45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE											
		//CONT.//	263924														
		WELL #:	6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5754 - 5975						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		430270	WELL #:	1	RRCID ->	147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6966 - 6988			
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-		89			
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	3		N	-0-		89			
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-		89			
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-		89			
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-		89			
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		89			
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		89			
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		89			
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3 9	N	3		92			
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1 9	N	1		93			
11	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	3		N	-0-		93			
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		93			
TOTAL GAS PROD:			1,200											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

KNIGHT 142		WELL #:	1	RRCID ->	147777	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7139 - 7196				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574										
JOHNSON		WELL #:		10	RRCID ->	283981	COMPL. DATE	03/02/1974	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6546 - 6651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAMESON, SE. (STRAWN)				45584 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
FDL OPERATING, LLC				263924										
WALKER, J.S.		WELL #:		1	RRCID ->	082548	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	5761 - 5788		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANNAN, J.				WELL #:	36	RRCID ->	133251	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5728 - 5762	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



JAMESON, SE. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC WALKER, J. S.		//CONT.// //CONT.//	45584 500 263924	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5684	-	5752
-----													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	290477	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	5724	-	5746
-----													
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 8168													
02	DELQ PR	166	-0-	166	8334	166	3		N	-0-			-0-
03	8502 R	168	-0-	-8334	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	270 #	95	-0-	-175	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	270 #	133	-0-	-137	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMESON, SW. (STRAWN) JATAM INC. BYNAM JBI		45590 500 430270		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STERLING					
		WELL #: 1		RRCID -> 148393		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7372 - 7425			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			116
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			116
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			116
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			116
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			116
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	113 1		3
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			3
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAN-JERRY (CANYON REEF) NITRO OIL & GAS, LLC TISDALE EST.		45637 500 611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 2		RRCID -> 070987		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	166 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCELROY ESTATE		45637 500 611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #: 1 C		RRCID -> 071010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5060 - 5194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRYE (CANYON REEF)		//CONT.//		45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
TISDALE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JAN-JERRYE (STRAWN)				45637 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	071178	COMPL. DATE	03/27/1977	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A	
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF)				45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306								
SPENCE, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	083506	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4937 - 5107	
01		60 N	60	-0-	-0-	60	2	N	-0-			45
02		53 N	53	-0-	-0-	53	2	N	-0-			45
03		532 N	532	-0-	-0-	532	2	N	-0-			45
04		563 N	563	-0-	-0-	563	2	N	-0-			45
05		596 N	596	-0-	-0-	596	2	N	-0-			45
06		563 N	563	-0-	-0-	563	2	N	-0-			45
07		575 N	575	-0-	-0-	575	2	N	-0-			45
08		568 N	568	-0-	-0-	568	2	N	-0-			45
09		531 N	531	-0-	-0-	531	2	N	-0-			45
10		536 N	536	-0-	-0-	536	2	N	-0-			45
*11		530 N	530	-0-	-0-	530	2	N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			5,107	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-		50
02		700 N	655	-0-	-45	-0-	13	1	642	2	N	-0-		50
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1518	2	N	-0-		50
04		1410 N	1272	-0-	-138	-0-	17	1	1255	2	N	-0-		50
05		713 N	181	-0-	-532	-0-	181	3			N	-0-	50 7	-0-
06		1470 N	455	-0-	-1015	-0-	455	3			N	-0-		-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-		-0-
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-		-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-		-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-		-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-		-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,335				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	2	N	-0-		89
02		784 N	754	-0-	-30	-0-	14	1	740	2	N	-0-		89
03		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	13	1	1232	2	N	-0-		89
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	1327	2	N	-0-		89
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-	89 7	-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-		-0-
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-		-0-
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-		-0-
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-		-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-		-0-
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-		-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,041				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	863	2	N	-0-		-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-		-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	858	2	N	-0-		-0-
04		840 N	709	-0-	-131	-0-	9	1	700	2	N	-0-		-0-
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-		-0-
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-		-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-		-0-
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-		-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-		-0-
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-		-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-		-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,963				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014							
BAUGH-SPENCE		WELL #:		1501	RRCID ->	087048	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4997 - 5057
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	2	N	-0-
02	2800 N	5889	-0-	3089	3089	114	1	5775	2	N	-0-
03	3100 N	1643	-0-	-1457	1632	16	1	1627	2	N	-0-
04	2816 N	1184	-0-	-1632	-0-	17	1	1167	2	N	-0-
05	1643 X	914	-0-	-729	-0-	914	3			N	-0-
06	1590 X	1316	-0-	-274	-0-	1316	3			N	-0-
07	1643 X	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-
08	1643 X	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	-0-
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-
10	1457 X	1363	-0-	-94	-0-	1363	3			N	-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		19,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN)		46342 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714									
JIGGER-Y/PENN/CONS		WELL #:		H 1	RRCID ->	223531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12385	PERF. 9109 - 9250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JO NELL (CANYON D)		46576 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BRP ENERGY, LLC		041519									
CAUTHORN 17		WELL #:		1	RRCID ->	139336	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	10109	PERF. 8909 - 9055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-
*11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		14,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JO NELL (CANYON D) BRP ENERGY, LLC CAUTHORN 16		//CONT.// //CONT.//	46576 500 041519	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	487 2		N	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	538 2		N	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,798			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAUTHORN 3		WELL #:	1	RRCID ->	141287	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	8840	-	8698
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	146 N	146	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-				
04	155 N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-				
05	150 N	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-				
06	165 N	165	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-				
07	186 N	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-				
08	166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-				
09	166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-				
10	149 N	149	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-				
*11	193 N	193	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,476			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN 12		WELL #:	1	RRCID ->	142273	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8796	-	9081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-				
04	194 N	194	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-				
05	187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-				
06	207 N	207	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-				
07	232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-				
08	207 N	207	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-				
09	207 N	207	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-				
10	187 N	187	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-				
*11	241 N	241	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,845			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
*11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

-----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

-----

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL 18		//CONT.//	46576 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												
01		214 N	214	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	190 3		N	-0-			-0-
03		217 N	143	-0-	-74	143 3		N	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	207 3		N	-0-			-0-
05		248 N	211	-0-	-37	211 3		N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12	205 3		N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12	205 3		N	-0-			-0-
09		210 N	196	-0-	-14	196 3		N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	193 3		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	200 3		N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	203 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,369	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A	
01		62 N	41	-0-	-21	41 3		N	-0-			-0-
02		112 N	22	-0-	-90	22 3		N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	87 3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	44 3		N	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23	39 3		N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	76 3		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54	39 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			843	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A	
01		1070 N	1070	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
03		899 N	845	-0-	-54	845 2		N	-0-			-0-
04		870 N	653	-0-	-217	653 2		N	-0-			-0-
05		899 N	577	-0-	-322	577 2		N	-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
08		589 N	537	-0-	-52	537 2		N	-0-			-0-
09		840 N	483	-0-	-357	483 2		N	-0-			-0-
10		868 N	447	-0-	-421	447 2		N	-0-			-0-
11		510 N	432	-0-	-78	432 2		N	-0-			-0-
12		496 N	425	-0-	-71	425 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,076	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-				-0-
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-				-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
04		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-				-0-
05		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-				-0-
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-				-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-				-0-
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				-0-
09		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-				-0-
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-				-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
08		527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-				-0-
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
04		840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-				-0-
05		961 N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-				-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-				-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				-0-
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				-0-
*12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL 18		//CONT.// 46576 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 098567		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 8314 - 9110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 8340 - 9117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #: 2		RRCID -> 099748		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8197 - 8947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL "31"		//CONT.// //CONT.//	46576 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3	N	-0-	-0-
02	896 N	649	-0-	-247	-0-	649 3	N	-0-	-0-
03	930 N	694	-0-	-236	-0-	694 3	N	-0-	-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-	-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	632	-0-	-391	-0-	632 3	N	-0-	-0-
08	961 N	791	-0-	-170	-0-	791 3	N	-0-	-0-
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	690 3	N	-0-	-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	-0-
11	780 N	511	-0-	-269	-0-	511 3	N	-0-	-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,994			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8795	-	8948
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	7	RRCID ->	260077	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8496	-	9112
01	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816 2		N	-0-				-0-
02	980 N	775	-0-	-205	-0-	775 2		N	-0-				-0-
03	992 N	787	-0-	-205	-0-	787 2		N	-0-				-0-
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	752 2		N	-0-				-0-
05	899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2		N	-0-				-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 2		N	-0-				-0-
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-				-0-
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		N	-0-				-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693 2		N	-0-				-0-
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		N	-0-				-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-				-0-
*12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,394			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
CAUTHORN -G-		WELL #:		2	RRCID ->	218779	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8565 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOE BEAN (QUEEN)				46649 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118							
BEAN 12		WELL #:		2	RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109
01	399	N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
03	496	N	390	-0-	-106	390	3	N	-0-		-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL)				46972 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221							
MARLENA		WELL #:		2	RRCID ->	204381	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8833 - 9240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29 7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021

OIL AND GAS DIVISION

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH  
 BAGLEY, ROY 042685  
 JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN  
 REDBUD E & P, INC. 696678  
 TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 47684 090		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
REDBUD E & P, INC.		//CONT.// 696678								
TEAGUE 9		WELL #: 4		RRCID -> 259028	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6169	- 6265		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	1458	-0-	1458 B	1458	241 1	1196 2	Y	19	160
02	DLQ G-10	1106	-0-	1106 B	2564	21 9	969 2	Y	17	177
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2564			19 9				
03	DLQ G-10	1418	-0-	1418 B	3982	129 1	1259 2	Y	27	174 1 30
04	5232 N	1250	-0-	-3982	-0-	30 9	943 2	Y	16	46
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	289 1	985 2	Y	18	64
06	1380 N	1174	-0-	-206	-0-	18 9	1066 2	Y	18	82
07	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	215 1	1030 2	Y	18	100
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	20 9	2193 2	Y	19	119
09	3000 N	5574	-0-	2574	2574	629 1	3749 2	Y	38	157
10	3100 N	5353	-0-	2253	4827	21 9	3841 2	Y	62	163 1 56
11	3000 N	5561	-0-	2561	7388	42 9	4668 2	Y	-0-	56
*12	13003 X	5615	-0-	-7388	-0-	68 9	4782 2	Y	108	164
						119 9				
TOTAL GAS PROD:		33,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		360				

TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031	COMPL. DATE 01/14/2013	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5956	- 6076		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 47684 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN				
REDBUD E & P, INC.		//CONT.// 696678											
TURNER RANCH WEST		WELL #: 2406		RRCID -> 272530		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2759 N	2535	-0-	-224 B	-0-	973	1	1105	2	N	415	452 1	107
02	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	457 706 385	9 1 9	867	2	N	350	360 1	97
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	949	1	190	2	N	424	450 1	71
04	2460 N	1567	-0-	-893	-0-	466 968 376	9 1 9	223	2	N	342	333 1	80
05	2542 X	1518	-0-	-1024	-0-	915	1	208	2	N	359	373 1	66
06	2460 X	1589	-0-	-871	-0-	395 839	9 1	352	2	N	362	370 1	58
07	2170 X	1250	-0-	-920	-0-	398 846	9 1	63	2	N	310	294 1	74
08	1612 X	1322	-0-	-290	-0-	341 869	9 1	99	2	N	322	294 1	102
09	1590 X	1401	-0-	-189	-0-	354 911	9 1	150	2	N	309	344 1	67
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	340 1007	9 1	286	2	N	319	315 1	71
11	1590 X	1569	-0-	-21	-0-	351 925	9 1	285	2	N	326	322 1	75
*12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	359 927	9 1	1590	2	N	442	426 1	91
						486	9						

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

TURNER RANCH WEST		WELL #: 2501		RRCID -> 280094		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004				
01	5166	5842	-0-	676 B	134075	974	1	4835	2	Y	30	32 1	8
02	2989	3866	-0-	877 B	134952	33 417 21	9 1 9	3428	2	Y	19	22 1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1878	5316	-0-	134952 3438 B	138390	489	1	4783	2	Y	40	38 1	7
04	142580 X	4190	-0-	-138390	-0-	44 978	9 1	3187	2	Y	23	25 1	5
05	5828 X	4613	-0-	-1215	-0-	25 822	9 1	3756	2	Y	32	31 1	6
06	5550 X	4960	-0-	-590	-0-	35 376	9 1	4555	2	Y	26	28 1	4
07	5301 X	5230	-0-	-71	-0-	29 470	9 1	4727	2	Y	30	27 1	7
08	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	33 1536	9 1	5350	2	Y	27	25 1	9
09	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	30 2348	9 1	4937	2	Y	28	31 1	6
10	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	31 2469	9 1	6566	2	Y	31	30 1	7
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	34 1206	9 1	6304	2	Y	27	28 1	6
*12	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	30 1071	9 1	7176	2	Y	28	27 1	7
						31	9						

TOTAL GAS PROD: 73,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 341



K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
MITCHELL		WELL #: 1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54251 X	54251	-0-	-0-	-0-	54251 2	N	-0-			-0-
02		30939 X	30939	-0-	-0-	-0-	30939 2	N	-0-			-0-
03		33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	33501 2	N	-0-			-0-
04		38848 X	38848	-0-	-0-	-0-	38848 2	N	-0-			-0-
05		32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	32886 2	N	-0-			-0-
06		37908 X	37908	-0-	-0-	-0-	37908 2	N	-0-			-0-
07		35657 X	35657	-0-	-0-	-0-	35657 2	N	-0-			-0-
08		40546 X	40546	-0-	-0-	-0-	40546 2	N	-0-			-0-
09		51948 X	51948	-0-	-0-	-0-	51948 2	N	-0-			-0-
10		50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	50124 2	N	-0-			-0-
11		37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	37311 2	N	-0-			-0-
*12		53108 X	53108	-0-	-0-	-0-	53108 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		497,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300				
MITCHELL 7		WELL #: 6										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267 2	N	-0-			-0-
02		11648 X	6272	-0-	-5376	-0-	6272 2	N	-0-			-0-
03		12431 X	6758	-0-	-5673	-0-	6758 2	N	-0-			-0-
04		12030 X	7327	-0-	-4703	-0-	7327 2	N	-0-			-0-
05		12431 X	8671	-0-	-3760	-0-	8671 2	N	-0-			-0-
06		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10414 2	N	-0-			-0-
07		7564 X	7108	-0-	-456	-0-	7108 2	N	-0-			-0-
08		8680 X	5508	-0-	-3172	-0-	5508 2	N	-0-			-0-
09		10410 X	7430	-0-	-2980	-0-	7430 2	N	-0-			-0-
10		10757 X	7769	-0-	-2988	-0-	7769 2	N	-0-			-0-
11		10410 X	3994	-0-	-6416	-0-	3994 2	N	-0-			-0-
12		7688 X	5937	-0-	-1751	-0-	5937 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 31			47888 750 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WELL #:			1R	RRCID -> 135321	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 19041	PERF. 7242	- 7344				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63 1	998 2	Y	1	1 1		3
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	28 1	478 2	Y	1			4
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	15 1	221 2	Y	1	1 1		4
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	56 1	824 2	Y	-0-	1 1		3
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45 1	642 2	Y	2	1 1		4
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	49 1	702 2	Y	-0-			4
07	899 N	792	-0-	-107	-0-	50 1	742 2	Y	-0-	3 1		1
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	649 2	Y	2	1 1		2
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	47 1	665 2	Y	-0-	1 1		1
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	47 1	669 2	Y	1	1 1		1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	665 2	Y	1	1 1		1
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	46 1	686 2	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		8,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

K.W.B. (CANYON) ARCH OIL & GAS, LLC MATHEWS			47965 200 029272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:			4	RRCID -> 253220	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 6459	PERF. 5473	- 5501				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. FREYSCHLAG 219-A			053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
WELL #:			1 U	RRCID -> 108187	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5509	- 5585				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			35													
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			35													
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			35													
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			35													
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			35													
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-			35													
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			35													
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			35													
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			35													
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			35													
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			35													
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			35													
TOTAL GAS PROD: 642														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					4
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-				32
03	14B2 EXT	77	-0-	77	893	77	2			N	-0-				32
04	14B2 EXT	60	-0-	60	953	60	2			N	-0-				32
05	14B2 EXT	157	-0-	157	1110	157	2			N	-0-				32
06	14B2 EXT	81	-0-	81	1191	81	2			N	-0-				32
07	14B2 EXT	41	-0-	41	1232	41	2			N	-0-				32
08	14B2 EXT	52	-0-	52	1284	52	2			N	-0-				32
09	14B2 EXT	76	-0-	76	1360	76	2			N	-0-				32
10	14B2 EXT	108	-0-	108	1468	108	2			N	-0-				32
11	14B2 EXT	46	-0-	46	1514	46	2			N	-0-				32
12	14B2 EXT	51	-0-	51	1565	51	2			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				8
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				8
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				8
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				8
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				8
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				8
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				8
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				8
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				8
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				8
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				8
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KAMA (CANYON)		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
UPP OPERATING, LLC		875310														
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243868		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1900 N	1512	-0-	-388	5302	219	1	1272	3	Y	19	53	1		17	
02	2800 N	1083	-0-	-1717	3585	154	1	909	3	Y	18				35	
03	3100 N	1271	-0-	-1829	1756	160	1	1097	3	Y	13				48	
04	2973 N	1217	-0-	-1756	-0-	159	1	1041	3	Y	15				63	
05	1519 N	929	-0-	-590	-0-	145	1	776	3	Y	7	51	1		19	
06	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	163	1	870	3	Y	9				28	
07	1271 N	954	-0-	-317	-0-	152	1	789	3	Y	12				40	
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	167	1	1158	3	Y	11				51	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	189	1	1047	3	Y	16				67	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	3	Y	19	51	1		35	
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	182	1	993	3	Y	20				55	
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	165	1	936	3	Y	13				68	
TOTAL GAS PROD:		14,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

KAMA (STRAWN)		48083 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
UPP OPERATING, LLC		875310														
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260097		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

KATHIE (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. RUTH		48216 300 220865		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #: 1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 6511 - 6609				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	155	3	20	9	Y	18	38	1	16
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	57	3	7	9	Y	6			22
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	Y	9			31
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	Y	15	37	1	9
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	187	3	15	9	Y	14			23
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11			34
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	142	3	13	9	Y	12	33	1	13
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	81	3	12	9	Y	11			24
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	107	3	10	9	Y	9			33
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	Y	2			35
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	17	3	1	9	Y	1	28	1	8
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	Y	5			13
TOTAL GAS PROD:		1,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

ROACH B		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6176 - 6576				
01	527 N	353	-0-	-174	-0-	349	3	4	9	N	4			59
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	348	3	3	9	N	3			62
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1			63
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4			67
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	336	3	4	9	N	4			71
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	319	3	4	9	N	4			75
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	317	3	4	9	N	4			79
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	246	3	6	9	N	5			84
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	261	3	3	9	N	3			87
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4			91
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	155	3	1	9	N	1			92
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2			94
TOTAL GAS PROD:		3,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

ROACH B		WELL #: 2		RRCID -> 152697		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6350 - 6600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEN (CANYON LIME, L.O. 2600) ROCKING R INVESTMENTS, INC. HOWELL-GARRETT UNIT		48740 200 723456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 113081		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2602				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE  
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534  
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456  
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456  
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*03	752		752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*04	840		840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
*05	596		596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*06	596		596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*08	497		497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	356	-0-	356	356	356	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	380	-0-	380	736	380	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	746	10	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	90	-0-	90	836	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



KETCHUM MT. (CLEAR FORK)		49099 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
APACHE CORPORATION		027200											
SUGG '15'		WELL #: 1510A		RRCID -> 168047		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT "26"		49152 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO					
WELL #: 2604		RRCID -> 280081		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201							
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	231 1	364 3	N	116	171 1			64
						128 9							
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	134 1	189 3	N	42				106
						46 9							
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	91 3	17 9	N	15				121
04	690 #	108	-0-	-582	-0-	73 3	35 9	N	32				153
05	713 #	253	-0-	-460	-0-	208 3	45 9	N	41	163 1			31
06	690 #	109	-0-	-581	-0-	105 3	4 9	N	4				35
07	403 #	140	-0-	-263	-0-	140 3		N	-0-				35
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	103 3	24 9	N	22				57
09	240 #	119	-0-	-121	-0-	85 3	34 9	N	31				88
10	248 #	114	-0-	-134	-0-	43 1	53 3	N	16				104
						18 9							
11	173 R	173	-0-	-0-	-0-	55 1	95 3	N	21				125
						23 9							
*12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	59 1	83 3	N	25				150
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		2,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		365					

KICKAPOO BEND (STRAWN)		49152 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO					
HW OPERATING, LLC		341598											
CHICO NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 289372		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3796 - 3806					
01	7750 N	2790	-0-	-4960 B	-0-	3230	2790 2	N	-0-				-0-
02	4910 N	1680	-0-	-3230 B	-0-		1680 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-		2550 2	N	-0-				-0-
04	2700 N	2250	-0-	-450 B	-0-		2250 2	N	-0-				-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-		1950 2	N	-0-				-0-
06	2460 N	1800	-0-	-660 B	-0-		1800 2	N	-0-				-0-
07	2325 N	1395	-0-	-930 B	-0-		1395 2	N	-0-				-0-
08	1953 N	1333	-0-	-620 B	-0-		1333 2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1200	-0-	-600 B	-0-		1200 2	N	-0-				-0-
10	1395 N	500	-0-	-895 B	-0-		500 2	N	-0-				-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-			N	-0-				-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIM (HARKEY)		49246 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
PROSPECT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 283412		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 4758		PERF. 4568 - 4572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	8499	-0-	8499	8499	8499	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	13775	-0-	13775	22274	13775	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	5730	-0-	5730	28004	5730	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3622	-0-	3622	31626	3622	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,626				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)		49413 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
XOG OPERATING LLC		945921													
BARNET, ROSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 158901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9726 - 9895					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

KING MT. (STRAWN)		49413 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
COG OPERATING LLC		166150													
MCCLURE, W. W. A/C 1		WELL #: 8 U		RRCID -> 034160		COMPL. DATE 09/18/1964		TOTAL DEPTH 10186		PERF. N/A					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

KING MT. (STRAWN)		//CONT.//	49413 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON				
OSBORN HEIRS COMPANY			627140							
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #:	5	RRCID -> 035687	COMPL. DATE 03/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8956 - 8965	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)			49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.			945936							
DARBY, B. S.		WELL #:	2	RRCID -> 122415	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	8875 - 8911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCELROY RANCH CO. "M"			WELL #:	29	RRCID -> 183119	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8728 - 9084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)		49415 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		945936											
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #: 11		RRCID -> 228663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9597 - 9831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-			-0-	
02		168 N	96	-0-	-72	-0-	96 3	Y	-0-			-0-	
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-			-0-	
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	98 3	Y	-0-			-0-	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-			-0-	
06		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3	Y	-0-			-0-	
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-			-0-	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			-0-	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-			-0-	
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	Y	-0-			-0-	
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-			-0-	
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA)		49418 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ELEANOR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 287514		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11838		PERF. 11097 - 11778		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINGSLEY (CANYON)		49492 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618										
ELTA MURPHEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205933		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6929 - 6966		
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	439 2	17 9	N	15		72
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	-0-	270 2	9 9	N	8		80
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2	19 9	N	17		97
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	-0-	341 2	13 9	N	12		109
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	362 2	6 9	N	5		114
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	-0-	342 2	11 9	N	10		124
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	345 2	14 9	N	13		137
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	341 2	11 9	N	10		147
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	331 2	13 9	N	12		159
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	337 2	1 9	N	1		160
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	316 2	6 9	N	5		165
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	342 2	15 9	N	14		179
TOTAL GAS PROD:		4,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

KLATT (CANYON)		49804 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		875310										
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 079366		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 7009 - 7670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-	-0-
10	246 N	210	-0-	-36 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	-0-
11	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	-0-
12	216 N	195	-0-	-21 B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUTON		WELL #: 2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7041 - 7079		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDE		WELL #: 1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 6959 - 7112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		80	80
02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	N	-0-		80	80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-		80	80
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-		80	80
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		80	80
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-		80	80
07	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3	N	-0-		80	80
08	341 N	199	-0-	-142 B	-0-	199	3	N	-0-		80	80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197	3	N	-0-		80	80
10	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3	N	-0-		80	80
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		80	80
*12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-		80	80
TOTAL GAS PROD:		4,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LANCASTER HILL (DEVONIAN)		51770 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION		945220												
UNIVERSITY "29-27"		WELL #: 1		RRCID -> 200946		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7880 - 8110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3		N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3		N	-0-			-0-
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-			-0-
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3		N	-0-			-0-
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-			-0-
09	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	3		N	-0-			-0-
10	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER HILL (STRAWN)		51770 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 203		RRCID -> 018988		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 6742 - 6798	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2019							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY LANDS		WELL #: 103		RRCID -> 132405		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6717 - 6808	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2019							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 261963		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7262 - 7437			
INGHAM "38"		WELL #: 1											
01	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	31	1	1542	2	N	-0-	42
02	1428	N	776	-0-	-652	-0-	28	1	748	2	N	-0-	42
03	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	31	1	1293	2	N	-0-	42
04	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	30	1	1495	2	N	-0-	42
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-	42
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	30	1	1100	2	N	-0-	42
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	31	1	1389	2	N	-0-	42
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1465	2	N	-0-	42
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1058	2	N	-0-	42
10	1426	N	522	-0-	-904	-0-	31	1	491	2	N	-0-	42
11	1440	N	616	-0-	-824	-0-	30	1	586	2	N	-0-	42
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		14,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAVAN (WOLFCAMP) AMEN OIL LLC LINTHICUM "24"		52368 480 016944		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
		WELL #:	4	RRCID ->	166812	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6518 - 6848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FDL OPERATING, LLC FAUDREE		263924		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
		WELL #:	1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7577 - 7676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNSON OPERATING, INC. MAYER		593193		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
		WELL #:	1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421 3	2 9		N	2		82
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 3	3 9		N	3		85
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 3	3 9		N	3		88
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 3	3 9		N	3		91
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-		91
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 3	2 9		N	2		93
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		93
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9		N	1		94
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403 3	1 9		N	1		95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
TOTAL GAS PROD:		3,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.				593201							
MUNSON				WELL #: 1501	RRCID -> 154252	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	159	5 2	Y	-0-		24
02		164 N	5	-0-	-159	-0-	5 2	Y	-0-		24
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		24
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-		24
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		24
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		24
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		24
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		24
09	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 2	Y	-0-		24
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8		Y	NO RPT		24
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8		Y	NO RPT		24
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8		Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:			118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNSON				WELL #: 1401	RRCID -> 155394	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	358	11 2	Y	-0-		30
02		369 N	11	-0-	-358	-0-	11 2	Y	-0-		30
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		30
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		30
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		30
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		30
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		30
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		30
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18 2	Y	-0-		30
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:			264	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNSON				WELL #: 1402	RRCID -> 155397	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	112	3 2	Y	-0-		13
02		115 N	3	-0-	-112	-0-	3 2	Y	-0-		13
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		13
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		13
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		13
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		13
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		13
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 2	Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6		Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			84	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201							
MUNSON		WELL #:		1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	284	8 2	Y	-0-		41
02		292 N	8	-0-	-284	-0-	8 2	Y	-0-		41
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		41
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		41
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		41
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		41
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		41
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		41
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14 2	Y	-0-		41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		41
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:			208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNSON		WELL #:		1301	RRCID ->	155403	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	440	13 2	Y	-0-		79
02		453 N	13	-0-	-440	-0-	13 2	Y	-0-		79
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		79
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		79
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		79
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		79
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		79
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		79
09	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22 2	Y	-0-		79
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		79
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		79
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:			324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUNSON		WELL #:		1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	587	18 2	Y	-0-		134
02		605 N	18	-0-	-587	-0-	18 2	Y	-0-		134
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		134
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		134
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		134
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		134
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		134
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		134
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29 2	Y	-0-		134
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29		Y	NO RPT		134
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29		Y	NO RPT		134
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29		Y	NO RPT		134
TOTAL GAS PROD:			432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
NOELKE		WELL #:		1	RRCID ->	155405	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	8761	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	304	4	2		Y	-0-			65
02		310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2		Y	-0-			65
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			65
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			65
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			65
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			65
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			65
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			65
09	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	195	2		Y	-0-			65
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	195				Y	NO RPT			65
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	195				Y	NO RPT			65
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	195				Y	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		1,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	48	1	2		Y	-0-			7
02		49 N	1	-0-	-48	-0-	1	2		Y	-0-			7
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			7
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			7
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			7
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			7
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			7
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			7
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			7
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	42	1	2		Y	-0-			4
02		43 N	1	-0-	-42	-0-	1	2		Y	-0-			4
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			4
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			4
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			4
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			4
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			4
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//	52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION							
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//	593201											
NOELKE		WELL #:	4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

MUNSON 22-1		WELL #:	2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 - 6929			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

MUNSON 14-3		WELL #:	1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201							
MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6926 - 6985	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	265	-0-	265	1093	265	3	N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1093			N	-0-		107
03	14B2 EXT	50	-0-	50	1143	50	3	N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-		107
05	1143 X	-0-	-0-	-1143	-0-			N	-0-		107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		315							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 6454 - 6902	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #:		3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056 PERF. 6706 - 7028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68	
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201									
MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 6636 - 6851		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 37-2		WELL #:		3702	RRCID ->	209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 6762 - 7646		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201						
MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6614 - 6938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID -> 226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 6564 - 6830	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID -> 226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6525 - 6924	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201									
MUNSON 23-3		WELL #:		2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6551 -	7444
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETEX		659782		WELL #:		1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6533 -	6866
LINTHICUM "24"															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					91
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINTHICUM "24"		WELL #:		2	RRCID ->	163860	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6583 -	6718
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370								
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2	RRCID -> 162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6448 - 6579			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		88
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		88
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		88
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		88
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		88
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		88
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		88
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		88
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		88
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		88
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		88
TOTAL GAS PROD:		2,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEATHERWOOD (DEVONIAN)				52737 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID -> 201367	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	15335 PERF.17600 - 17602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEONARD (HOME CREEK)				53278 124	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS				
PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
SNELSON		WELL #:		4	RRCID -> 282276	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 3306 - 3314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	B	2	2		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	2	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3 N	3	-0-	-0-	B	3	2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	3	2		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	3	2		N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	B	2	2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	3	2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	3	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3 N	3	-0-	-0-	B	3	2		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	2	2		N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	B	2	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

LEONARD (HOME CREEK) PLACE OIL AND GAS CO. SNELSON		//CONT.// //CONT.//	53278 124 667700	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: RUNNELS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 290743	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2952	-	2964		
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03		14B DENY	3	-0-	3 B	3	3 2	N	-0-			-0-
04		8	3	-0-	-5 B	-2	3 2	N	-0-			-0-
05		0	3	-0-	3 B	1	3 2	N	-0-			-0-
06		12	2	-0-	-10 B	-9	2 2	N	-0-			-0-
07		0	3	-0-	3 B	-6	3 2	N	-0-			-0-
08		0 N	3	-0-	3 B	-3	3 2	N	-0-			-0-
				09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-3					
09		0 N	3	-0-	3 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT		-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) PLACE OIL AND GAS CO. SNELSON #5			53280 500 667700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
				WELL #: 5	RRCID -> 287956	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3377	-	3385		
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			494									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTSEY (HARKEY) BIG RUN PRODUCTION COMPANY LIGHTSEY, EARL			53560 400 070370	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CONCHO						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
				WELL #: 1	RRCID -> 102221	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3958	PERF. 3496	-	3515		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTSEY (HARKEY)		//CONT.//		53560 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
LIGHTSEY, EARL		WELL #:		3	RRCID -> 182589	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3498	- 3508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIN (WOLFCAMP)		53613 750		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
UNIVERSITY "6"		WELL #:		1	RRCID -> 142936	COMPL. DATE 07/27/1992	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 6593	- 6721		
01	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3	N	-0-	147
02	420	X	230	-0-	-190	-0-	230	3	N	-0-	147
03	465	X	436	-0-	-29	-0-	435	3	1 9	N	148
04	450	X	286	-0-	-164	-0-	285	3	1 9	N	149
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	149
06	420	X	389	-0-	-31	-0-	387	3	2 9	N	151
07	434	X	236	-0-	-198	-0-	236	3	N	-0-	151
08	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	3	N	-0-	151
09	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3	N	-0-	151
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	151
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	151
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	151
TOTAL GAS PROD:			3,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

FORTUNE '7'		WELL #:		1	RRCID -> 291343	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5900	- 7370		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LINE	WOLF CAMP	CONT.	53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732	WELL #: 1	RRCID -> 169393	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6543 - 6559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LINE	LINTHICUM	WELL #: 1	RRCID -> 169501	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6570 - 6580		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LINE	EPIC PERMIAN OPERATING, LLC	253404	WELL #: 21	RRCID -> 282813	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4724 - 5854	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3	N	-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3	N	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LINE	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760												
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINE	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
MUNSON, DAVID M. INC. 593201 LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINE	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057												
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			94
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			94
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1			95
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			95
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			95
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			95
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			95
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			95
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			95
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		1,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201							
LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T	RRCID -> 163863	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6576	-	6728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		105
02		35 X	-0-	-0-	-35			N	-0-		105
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875										
STATE "YK"		WELL #:		1	RRCID -> 138434	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6667	-	6783	
01	594	N	594	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	7	22	1	18
02	267	N	267	-0-	-0-	265 2	2 9	Y	2			20
03	703	N	703	-0-	-0-	637 2	66 9	Y	60	60	1	20
04	735	N	735	-0-	-0-	724 2	11 9	Y	10	10	1	20
05	727	N	727	-0-	-0-	715 2	12 9	Y	11	11	1	20
06	698	N	698	-0-	-0-	676 2	22 9	Y	20	20	1	20
07	733	N	733	-0-	-0-	710 2	23 9	Y	21	21	1	20
08	713	N	675	-0-	-38	649 2	26 9	Y	24	27	1	17
09	668	N	668	-0-	-0-	643 2	25 9	Y	23	22	1	18
10	744	N	684	-0-	-60	652 2	32 9	Y	29	27	1	20
11	660	N	629	-0-	-31	605 2	24 9	Y	22	22	1	20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			7,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			229					

STATE "VD"		WELL #:		4	RRCID -> 147419	COMPL. DATE 05/29/1990	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6588	-	6598	
01	106	N	106	-0-	-0-	98 2	8 9	Y	7	22	1	48
02	45	N	45	-0-	-0-	44 2	1 9	Y	1			49
03	110	N	110	-0-	-0-	106 2	4 9	Y	4	5	1	48
04	124	N	124	-0-	-0-	121 2	3 9	Y	3	3	1	48
05	131	N	131	-0-	-0-	119 2	12 9	Y	11	11	1	48
06	122	N	122	-0-	-0-	113 2	9 9	Y	8	11	1	45
07	127	N	127	-0-	-0-	118 2	9 9	Y	8	13	1	40
08	124	N	120	-0-	-4	108 2	12 9	Y	11	26	1	25
09	130	N	130	-0-	-0-	107 2	23 9	Y	21	21	1	15
10	140	N	140	-0-	-0-	109 2	31 9	Y	28	25	1	18
*11	125	N	125	-0-	-0-	101 2	24 9	Y	22	21	1	19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			1,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

LINDEMANN (JENNINGS)		53657 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659											
ASHTON 3		WELL #: 3		RRCID -> 167082		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITA (CLEAR FORK)		53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435											
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 1		RRCID -> 089255		COMPL. DATE 07/08/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE, FRANK "A-85"		53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 7		RRCID -> 165972		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
CLEGG				WELL #: 5406-U	RRCID -> 136742	COMPL. DATE 11/09/1990	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 2187	- 2315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	97 3		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG				WELL #: 5407F	RRCID -> 153045	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 2303	- 2348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG				WELL #: 5409F	RRCID -> 153783	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 1870	- 1985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	130 3		N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CLEGG		WELL #:		5410F	RRCID ->	153784	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1899 - 2016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEGG		WELL #:		5307RF	RRCID ->	155973	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1944 - 1992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
04		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		N	-0-	-0-
05		186 N	19	-0-	-167	-0-	19 3		N	-0-	-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,823	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		5 F	RRCID ->	156597	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2519 - 2537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928								
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371		COMPL. DATE 09/02/1996		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 3		N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,101										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 SED ENERGY INC. 649300  
 SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			2
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			2
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			2
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			2
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			2
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-			2
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			2
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-			2
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			2
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			2
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			2
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		90										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DJH OIL & GAS LLC		221734													
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 095738		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 9064 - 9092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682	N	420	-0-	-262	-0-	420 2			N	-0-				9
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	461 2			N	-0-				9
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-				9
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358 2			N	-0-				9
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	457 2		1 9	N	1				10
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-				10
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-				10
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453 2			N	-0-				10
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-				10
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416 2			N	-0-				10
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-				10
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631 2		1 9	N	1				11
TOTAL GAS PROD:		5,439				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 200753		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8907 - 9008					
01	992	N	402	-0-	-590	-0-	402 2			Y	-0-				2
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	610 2			Y	-0-				2
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692 2		1 9	Y	1				3
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			Y	-0-				3
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622 2			Y	-0-				3
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	519 2			Y	-0-				3
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544 2			Y	-0-				3
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			Y	-0-				3
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			Y	-0-				3
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			Y	-0-				3
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			Y	-0-				3
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		8,621				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 200755		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8944 - 9179					
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2			Y	-0-				9
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			Y	-0-				9
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062 2		1 9	Y	1				10
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2			Y	-0-				10
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			Y	-0-				10
06	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1279 2			Y	-0-				10
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946 2		1 9	Y	1				11
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			Y	-0-				11
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			Y	-0-				11
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403 2			Y	-0-				11
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			Y	-0-				11
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		21,568				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734												
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
01		1860 X	907	-0-	-953	-0-	907	2			Y	37
02		1596 X	1191	-0-	-405	-0-	1191	2			Y	37
03		1705 X	1130	-0-	-575	-0-	1128	2	2	9	Y	39
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	40
05		1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1027	2	2	9	Y	42
06		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			Y	42
07		1116 N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1	9	Y	43
08		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2			Y	43
09		1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	2			Y	43
10		930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	43
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	45
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	46
TOTAL GAS PROD:			12,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000												
01		1426 N	804	-0-	-622	-0-	804	2			Y	2
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	2
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	2
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	2
05		1426 N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	2
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	2
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	2
08		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			Y	2
09		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			Y	2
10		1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	2
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	2
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	2
TOTAL GAS PROD:			12,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155												
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	10
02		896 N	548	-0-	-348	-0-	546	2	2	9	Y	12
03		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2			Y	12
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	12
05		620 N	405	-0-	-215	-0-	404	2	1	9	Y	13
06		870 N	323	-0-	-547	-0-	323	2			Y	13
07		1085 N	582	-0-	-503	-0-	582	2			Y	13
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	13
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	13
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	13
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	14
12		961 N	167	-0-	-794	-0-	167	2			Y	14
TOTAL GAS PROD:			8,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//	221734											
PERRY 21		WELL #:	2	RRCID ->	200793	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 8863 - 9158				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			12
02		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2		14
03		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-		14
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2281	2	1	9	Y	1		15
05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-		15
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1		16
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-		16
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-		16
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-		16
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-		16
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1		17
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			22,807			TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

PERRY 21		WELL #:	4	RRCID ->	200798	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9233	PERF. 8723 - 8884				
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-			16
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2		18
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1		19
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	Y	1		20
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-		20
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-		20
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1		21
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-		21
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-		21
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-		21
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	Y	1		22
*12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			23,430			TOTAL CONDENSATE PROD:					6			

PERRY 21		WELL #:	3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 8781 - 8987				
01		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2317	2	4	9	Y	4		99
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12		111
03		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	Y	3		114
04		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2817	2	6	9	Y	5		119
05		3100 N	3101	-0-	1	-0-	3098	2	3	9	Y	3		122
06		2370 N	2369	-0-	-1	-0-	2367	2	2	9	Y	2		124
07		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-		124
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-		124
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-		124
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2385	2	4	9	Y	4		128
11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	2	4	9	Y	4		132
*12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	2	3	9	Y	3		135
TOTAL GAS PROD:			27,840			TOTAL CONDENSATE PROD:					40			

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 - 9229	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1054 N	698	-0-	-356	-0-	698 2		N	-0-			-0-
02		952 N	847	-0-	-105	-0-	847 2		N	-0-			-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05		930 N	671	-0-	-259	-0-	671 2		N	-0-			-0-
06		810 N	709	-0-	-101	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07		806 N	714	-0-	-92	-0-	714 2		N	-0-			-0-
08		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		N	-0-			-0-
09		720 N	682	-0-	-38	-0-	682 2		N	-0-			-0-
10		713 N	689	-0-	-24	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		41	RRCID ->	218254	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	7637 - 9346
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	522 2	1 9	N	1	3 1	1
02		644 N	566	-0-	-78	-0-	565 2	1 9	N	1		2
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2		4
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 2	2 9	N	2	4 1	2
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	N	1		3
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9	N	1		4
07		713 N	540	-0-	-173	-0-	540 2		N	-0-	3 1	1
08		713 N	501	-0-	-212	-0-	500 2	1 9	N	1		2
09		690 N	577	-0-	-113	-0-	576 2	1 9	N	1		3
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 2	1 9	N	1		4
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	520 2	1 9	N	1	4 1	1
12		589 N	540	-0-	-49	-0-	538 2	2 9	N	2		3
TOTAL GAS PROD:		7,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	218259	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	7619 - 9391
01		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		N	-0-		-0-
02		672 N	610	-0-	-62	-0-	610 2		N	-0-		-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
09		810 N	742	-0-	-68	-0-	742 2		N	-0-		-0-
10		837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2		N	-0-		-0-
11		810 N	646	-0-	-164	-0-	646 2		N	-0-		-0-
12		775 N	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//	221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	7592 - 9279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1521 2	N	-0-	-0-	
02		1876 N	1606	-0-	-270	-0-	1606 2	N	-0-	-0-	
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-	-0-	
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-	-0-	
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-	-0-	
06		2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867 2	N	-0-	-0-	
07		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2	N	-0-	-0-	
08		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935 2	N	-0-	-0-	
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-	-0-	
10		1984 N	1827	-0-	-157	-0-	1827 2	N	-0-	-0-	
11		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804 2	N	-0-	-0-	
*12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,850								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7650 - 9016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	861	-0-	-131	-0-	854 2	7 9 N	6	14 1	4
02		1008 N	729	-0-	-279	-0-	726 2	3 9 N	3		7
03		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	992 2	10 9 N	9		16
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	915 2	9 9 N	8	15 1	9
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	949 2	6 9 N	5		14
06		960 N	769	-0-	-191	-0-	766 2	3 9 N	3		17
07		961 N	826	-0-	-135	-0-	823 2	3 9 N	3	14 1	6
08		961 N	716	-0-	-245	-0-	714 2	2 9 N	2		8
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 2	3 9 N	3		11
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	838 2	4 9 N	4		15
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	698 2	4 9 N	4	14 1	5
*12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	898 2	8 9 N	7		12
TOTAL GAS PROD:			10,064								TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	42	RRCID ->	218428	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	7635 - 9183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-	
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-	-0-	
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-	
04		900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2	N	-0-	-0-	
05		930 N	695	-0-	-235	-0-	695 2	N	-0-	-0-	
06		900 N	780	-0-	-120	-0-	780 2	N	-0-	-0-	
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-	-0-	
08		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2	N	-0-	-0-	
09		780 N	673	-0-	-107	-0-	673 2	N	-0-	-0-	
10		930 N	672	-0-	-258	-0-	672 2	N	-0-	-0-	
11		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
*12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,041								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734																
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		1364 N	1236	-0-	-128	-0-		1227	2	9	9	Y	8	19	1	5
02		1120 N	570	-0-	-550	-0-		564	2	6	9	Y	5			10
03		1147 N	924	-0-	-223	-0-		912	2	12	9	Y	11			21
04		1200 N	939	-0-	-261	-0-		927	2	12	9	Y	11	20	1	12
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-		965	2	8	9	Y	7			19
06		900 N	810	-0-	-90	-0-		806	2	4	9	Y	4			23
07		961 N	846	-0-	-115	-0-		842	2	4	9	Y	4	19	1	8
08		961 N	783	-0-	-178	-0-		780	2	3	9	Y	3			11
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-		876	2	3	9	Y	3			14
10		837 N	820	-0-	-17	-0-		814	2	6	9	Y	5			19
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-		802	2	8	9	Y	7	19	1	7
12		899 N	754	-0-	-145	-0-		745	2	9	9	Y	8			15
TOTAL GAS PROD:			10,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			76							

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129																
01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-		1770	2			Y	-0-	1	1	-0-
02		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-		1673	2	1	9	Y	1			1
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2501	2			Y	-0-			1
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2540	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2			Y	-0-			1
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		2581	2			Y	-0-			1
07		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2357	2	1	9	Y	1	1	1	1
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2124	2			Y	-0-			1
09		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2341	2			Y	-0-			1
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2			Y	-0-			1
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044	2			Y	-0-	1	1	-0-
*12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		2451	2	1	9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			26,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070																
01		279 N	227	-0-	-52	-0-		223	2	4	9	Y	4	8	1	2
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-		340	2	2	9	Y	2			4
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-		612	2	4	9	Y	4			8
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-		326	2	6	9	Y	5	8	1	5
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-		410	2	3	9	Y	3			8
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-		399	2	1	9	Y	1			9
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-		507	2	1	9	Y	1	7	1	3
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-		448	2	1	9	Y	1			4
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-		501	2	2	9	Y	2			6
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-		528	2	2	9	Y	2			8
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-		499	2	3	9	Y	3	8	1	3
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-		599	2	3	9	Y	3			6
TOTAL GAS PROD:			5,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			31							



LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	2	15	9	Y	14		34	1	9
02		1092 N	990	-0-	-102	-0-	980	2	10	9	Y	9				18
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20				38
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	2	21	9	Y	19	36	1		21
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	2	14	9	Y	13				34
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	Y	8				42
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	2	7	9	Y	6	34	1		14
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	2	7	9	Y	6				20
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	Y	6				26
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11	9	Y	10				36
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1250	2	12	9	Y	11	35	1		12
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1295	2	18	9	Y	16				28
TOTAL GAS PROD:			15,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			138							

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

01		1302 X	858	-0-	-444	-0-	856	2	2	9	Y	2	5	1		1
02		1316 N	1033	-0-	-283	-0-	1031	2	2	9	Y	2				3
03		992 N	538	-0-	-454	-0-	535	2	3	9	Y	3				6
04		840 N	668	-0-	-172	-0-	665	2	3	9	Y	3	6	1		3
05		1147 N	954	-0-	-193	-0-	952	2	2	9	Y	2				5
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1				6
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	5	1		2
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1				3
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1				4
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1				5
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	970	2	2	9	Y	2	5	1		2
*12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	Y	2				4
TOTAL GAS PROD:			11,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

01		713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-				-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
05		713 N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-				-0-
06		690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-				-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-				-0-
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-				-0-
09		660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-				-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:		51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9067 - 9191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	-0-		-0-
04		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
07		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
08		2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
10		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
*12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #:		17	RRCID ->	251436	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9052 - 9306
01		868 N	482	-0-	-386	-0-	482 2	N	-0-		-0-
02		756 N	714	-0-	-42	-0-	714 2	N	-0-		-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
05		806 N	641	-0-	-165	-0-	641 2	N	-0-		-0-
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2	N	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
08		651 N	563	-0-	-88	-0-	563 2	N	-0-		-0-
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-		-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-		-0-
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	PERF. N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9002 - 9066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983										TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8918 - 8934
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8761 - 8848
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	550 3	N	-0-			-0-	
02	588	N	441	-0-	-147	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370 3	N	-0-			-0-	
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
07	527	N	383	-0-	-144	-0-	383 3	N	-0-			-0-	
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-			-0-	
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447 3	N	-0-			-0-	
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-			-0-	
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENDEKSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840	-	8946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992										TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8772	-	8978
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8887	-	8979
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----													
LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)			//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//	253404									
HENDERSON "20"			WELL #:	2	RRCID ->	159783	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7722 - 77778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 3	N	-0-			-0-	
02		1512 N	1412	-0-	-100	-0-	1412 3	N	-0-			-0-	
03		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 3	N	-0-			-0-	
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-			-0-	
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-			-0-	
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-			-0-	
07		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655 3	N	-0-			-0-	
08		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655 3	N	-0-			-0-	
09		1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586 3	N	-0-			-0-	
10		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622 3	N	-0-			-0-	
11		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545 3	N	-0-			-0-	
12		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----												
MCMULLAN "A"			WELL #:	6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MCMULLAN "F1"			WELL #:	4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	9120 - 12230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3	N	-0-			-0-
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	343 3	N	-0-			-0-
03		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3	N	-0-			-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
07		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3	N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3	N	-0-			-0-
12		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174										COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8920 - 9008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812										COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	8990 - 9985
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			-0-		
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-			-0-		
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-		
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-			-0-		
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-		
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-			-0-		
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-		
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-		
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-			-0-		
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-		
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-			-0-		
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										2,744	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990										COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7718 - 10810
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				459	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCMULLAN "2"														
WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HENDERSON P1														
WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HENDEYSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HENDEYSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860	-	8949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755	-	8852
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684	-	8828
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001										TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	10064	PERF. 8870 - 10064	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735															
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	374	3	7	9	Y	6	6	1	3
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1	3
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	3	1	3
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	6	1	2
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	373	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4	3	1	2
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	390	3	3	9	Y	3	3	1	2
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1	4
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	Y	4	6	1	2
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1	2
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	3	7	9	Y	6	5	1	3
TOTAL GAS PROD: 4,723															
TOTAL CONDENSATE PROD: 50															

OIL AND GAS DIVISION

-----

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8910	-	9018
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003										TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8846	-	8924
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8896	-	8959
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN D		WELL #:		14	RRCID ->	233306	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 8921 - 9246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3	N	-0-		-0-
02		532 N	445	-0-	-87	-0-	445 3	N	-0-		-0-
03		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3	N	-0-		-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-		-0-
08		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3	N	-0-		-0-
09		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3	N	-0-		-0-
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-		-0-
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	238611	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9128 - 9242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1149	-0-	-195	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
04		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
07		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
09		1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1385	-0-	-25	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN "F1"		WELL #:		9	RRCID ->	241480	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8930 - 9010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3	N	-0-		-0-
02		448 N	411	-0-	-37	-0-	411 3	N	-0-		-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-		-0-
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
10		434 N	273	-0-	-161	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MCMULLAN 2		WELL #:		16	RRCID ->	242313	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8851 - 8946
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-		-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	990	-0-	-188	-0-	990	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 7626 - 8922	
HENDESON, JOHN LEE JR A		WELL #:		4								
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	29	1	411	3	N	-0-	-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	27	1	365	3	N	-0-	-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	47	1	426	3	N	-0-	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	N	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	-0-	-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	3	N	-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	N	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	3	N	-0-	-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 8949 - 9042	
		A 1		160692		10/09/1996						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062												
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID -> 170528	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 8902	- 8972							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID -> 183954	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 9469	PERF. 7578	- 7957							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID -> 185445	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 7727	- 9352							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		13	RRCID ->	202898	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 7552 - 9159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		12	RRCID ->	202900	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	9432	PERF. 8964 - 9378	
01	930	N	590	-0-	-340	-0-	37	1	553	3	N	-0-
02	784	N	418	-0-	-366	-0-	28	1	390	3	N	-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	75	1	664	3	N	-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	N	-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	N	-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	48	1	613	3	N	-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	59	1	644	3	N	-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	N	-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOHN (STRAWN 900)		54415 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH					
3H CONSULTING, LLC		953815										
JIMMY MARSHALL		WELL #:		2	RRCID ->	282660	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	960	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH  
 DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661  
 DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

-----

FINLAY, MIKE 268580  
 FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

-----

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

-----

FROST, E. W. 287595  
 FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

-----

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

-----

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCCULLOCH								
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162											
HAYS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 055790	COMPL. DATE 04/01/1973	TOTAL DEPTH 1477	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYS		WELL #:		6	RRCID -> 056296	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH 1514	PERF. N/A							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, CHARLES M.		790250			RRCID -> 018996	COMPL. DATE 11/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1347 - 1365							
RANDALS, D. C.		WELL #:		1											
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LORLES (WOLFCAMP)		54938 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
JOSIE		WELL #: 1		RRCID -> 185401		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2	N	-0-			35
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893	2	N	-0-			35
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2	N	-0-			35
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			35
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			35
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2	N	-0-			35
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2	N	-0-			35
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2	N	-0-			35
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			35
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			35
11	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	2	N	-0-			35
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		12,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WTG EXPLORATION		945220											
AUNT JOSIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 207145		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1819	-0-	-2304	-0-	1819	2	Y	-0-			112
02	2716	X	1060	-0-	-1656	-0-	1060	2	Y	-0-			112
03	2511	X	1424	-0-	-1087	-0-	1424	2	Y	-0-			112
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	Y	-0-			112
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	Y	-0-			112
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-			112
07	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2	Y	-0-			112
08	1953	X	1737	-0-	-216	-0-	1737	2	Y	-0-			112
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	-0-			112
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-			112
11	1890	X	1693	-0-	-197	-0-	1693	2	Y	-0-			112
12	1953	X	1419	-0-	-534	-0-	1419	2	Y	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		24,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNCLE CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 207147		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2	Y	-0-			74
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	393	2	Y	-0-			74
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2	Y	-0-			74
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-			74
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-			74
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-			74
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-			74
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-			74
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-			74
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			74
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2	Y	-0-			74
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2	Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		8,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	208519	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5493 - 9276
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2	Y	-0-				9
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	309 2	Y	-0-				9
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	Y	-0-				9
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	Y	-0-				9
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-				9
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-				9
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-				9
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	Y	-0-				9
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-				9
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-				9
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-				9
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNCLE CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	209167	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5217 - 5472
01	DLQ G-10	851	-0-	851	851	851 2	Y	-0-				28
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1300	449 2	Y	-0-				28
03	DLQ G-10	725	-0-	725	2025	725 2	Y	-0-				28
04	DLQ G-10	854	-0-	854	2879	854 2	Y	-0-				28
05	3000 N	862	-0-	-2138	741	862 2	Y	-0-				28
06	1580 N	839	-0-	-741	-0-	839 2	Y	-0-				28
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-				28
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	Y	-0-				28
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	Y	-0-				28
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	Y	-0-				28
11	960 N	848	-0-	-112	-0-	848 2	Y	-0-				28
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2	Y	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		3	RRCID ->	218621	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	4129 - 5771
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				1
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				1
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				1
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 7			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751	PERF.	4838 - 5008
01	1798 N	1105	-0-	-693	-0-	1105 2	Y	-0-				4
02	1204 N	481	-0-	-723	-0-	481 2	Y	-0-				4
03	1302 N	950	-0-	-352	-0-	950 2	Y	-0-				4
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	Y	-0-				4
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	Y	-0-				4
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	815 2	Y	-0-				4
07	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 2	Y	-0-				4
08	1085 N	770	-0-	-315	-0-	770 2	Y	-0-				4
09	810 N	777	-0-	-33	-0-	777 2	Y	-0-				4
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	Y	-0-				4
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	663 2	Y	-0-				4
12	806 N	603	-0-	-203	-0-	603 2	Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYGAY		55906 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE						
FDL OPERATING, LLC		263924												
CENTRAL NATIONAL BANK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 287822		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3			N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-			-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3			N	-0-			-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3			N	-0-			-0-
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3			N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE						
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 101757		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248	121	-0-	-127	-0-	121 3			N	-0-			151
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			151
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			151
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3			N	-0-			151
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-			151
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-			151
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-			151
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			151
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-			151
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 3	6 9		N	5			156
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	774 3	11 9		N	10			166
*12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 3	11 9		N	10	143 1		33
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

STAR PRODUCTION, INC.		815108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE						
HARRIS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119085		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017

LYGAY STAR PRODUCTION, INC. HARRIS ESTATE		//CONT.// //CONT.//	55906 001 815108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COKE								
		WELL #:	RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5945 - 5980				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) HENRY PETROLEUM LLC MIERS, W. L. -B-			56267 250 378641	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	9	RRCID ->	059264	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2942 - 2977			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, STANLEY B.			875310			CNTY: SUTTON								
		WELL #:	8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	N/A			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



M. M. W. (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER "38"		//CONT.// 56267 250 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189																
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	3	1	88	3	N	-0-				-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	8	1	101	3	N	-0-				-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-				-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-				-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-				-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-				-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-				-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-				-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	N	-0-				-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3184 - 3243						
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	11	1	337	3	N	-0-				14
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	21	1	274	3	N	-0-				14
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	3	N	-0-				14
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-				14
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	316	3	N	-0-	1	1		13
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	27	1	317	3	N	-0-				13
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	28	1	310	3	N	-0-				13
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-				13
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-				13
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	22	1	281	3	N	-0-				13
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-				13
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-				13
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2916 - 3150						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M. M. W. (CANYON)		//CONT.// 56267 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	N	-0-	7
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	8	1	109	3	N	-0-	7
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-	7
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-	7
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-	6
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-	6
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-	6
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-	6
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	3	N	-0-	6
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-	6
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	N	-0-	6
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	9
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	10	1	310	3	N	-0-	13
02	476 N	306	-0-	-170	-0-	21	1	285	3	N	-0-	13
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-	13
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-	13
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-	11
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-	11
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-	11
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	N	-0-	11
09	540 N	273	-0-	-267	-0-	19	1	254	3	N	-0-	11
10	558 N	437	-0-	-121	-0-	32	1	405	3	N	-0-	11
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	32	1	399	3	N	-0-	11
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		5,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M. M. W. (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD RANCH "B"		//CONT.// 56267 250 //CONT.// 875310 WELL #: 87	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-		9
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	19	1	252	3	N	-0-		9
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-		9
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	21	1	252	3	N	-0-		9
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	N	-0-	1 1	8
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	23	1	270	3	N	-0-		8
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-		8
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	N	-0-		8
09	300 N	138	-0-	-162	-0-	10	1	128	3	N	-0-		8
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	17	1	221	3	N	-0-		8
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	21	1	257	3	N	-0-		8
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		3,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #: 127	RRCID -> 122235	COMPL. DATE 08/20/1986	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2943	-	3041	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #: 128	RRCID -> 124725	COMPL. DATE 07/13/1987	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3173	-	3299	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	62	1	825	
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	
05	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	86	1	1015	
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	93	1	1034	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	
09	1110 N	510	-0-	-600	-0-	36	1	474	
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	74	1	937	
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	
TOTAL GAS PROD:		12,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M. P. I. (ELLENBURGER)		56308 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APACHE CORPORATION		027200							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 204511		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 204512		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M. P. I. (STRAWN)		56308 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
APACHE CORPORATION		027200							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 146838		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	164
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M. P. I. (STRAWN) //CONT.// 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140  
 CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	8 1	167 3	N	73	172 1	93	
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	80 9						
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	6 1	143 3	N	74		167	
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5 4	81 9					
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	5 1	140 3	N	28	175 1	1 8 19	
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	31 9						
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	6 1	159 3	N	83		102	
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	91 9						
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	N	72		174	
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	79 9						
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	57	169 1	62	
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	63 9						
TOTAL GAS PROD:			2,595	TOTAL CONDENSATE PROD:				823					

OIL AND GAS DIVISION

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD  
 DELFIN OPERATING, LLC 212175  
 RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	210	2	35	9	N	32	150 1	185
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	269	2	28	9	N	25		210
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	259	2	40	9	N	36		246
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10		256
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18		274
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	208	2	10	9	N	9		283
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		283
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		283
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		292
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27		319
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		319
TOTAL GAS PROD:			1,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				166			

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		-0-
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-		-0-
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		-0-
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON  
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470  
 MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAYER (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		58633 900 875310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	14	RRCID ->	141708	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5801 - 5815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		219 N	219	-0-	-0-		32 1	187 3		N	-0-		-0-
02		196 N	47	-0-	-149		9 1	38 3		N	-0-		-0-
03		217 N	72	-0-	-145		10 1	62 3		N	-0-		-0-
04		210 N	117	-0-	-93		16 1	101 3		N	-0-		-0-
05		228 N	228	-0-	-0-		25 1	203 3		N	-0-		-0-
06		176 N	176	-0-	-0-		23 1	153 3		N	-0-		-0-
07		162 N	162	-0-	-0-		20 1	142 3		N	-0-		-0-
08		217 N	148	-0-	-69		19 1	129 3		N	-0-		-0-
09		180 N	136	-0-	-44		19 1	117 3		N	-0-		-0-
10		155 N	137	-0-	-18		20 1	117 3		N	-0-		-0-
11		150 N	120	-0-	-30		22 1	98 3		N	-0-		-0-
12		155 N	124	-0-	-31		30 1	94 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH (CANYON) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC MAYER ESTATE		58640 500 730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	056171	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH ET AL		58640 500 730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	056172	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TRIPLE G OIL & GAS				870388						
MAYER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 081994	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 6972	- 7244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-	4
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	4
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	4
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-	4
05		310 N	99	-0-	-211	-0-	99 2	N	-0-	4
06		270 N	132	-0-	-138	-0-	132 2	N	-0-	4
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-	4
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	4
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	4
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	4
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2	N	-0-	4
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		2,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 081995	COMPL. DATE 02/25/1979	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7011	- 7018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-
02		560 N	474	-0-	-86	-0-	474 2	N	-0-	-0-
03		620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2	N	-0-	-0-
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-	-0-
05		527 N	233	-0-	-294	-0-	233 2	N	-0-	-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-
07		682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2	N	-0-	-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-	-0-
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 2	N	-0-	-0-
11		570 N	401	-0-	-169	-0-	401 2	N	-0-	-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID -> 081996	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6780	- 6890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	8
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	8
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2	N	-0-	8
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	8
05		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2	N	-0-	8
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	8
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2	N	-0-	8
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	8
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-	8
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	8
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-	8
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TRIPLE G OIL & GAS		//CONT.// 870388									
MAYER RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 081997		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2	N	-0-		40
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	428	2	N	-0-		40
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2	N	-0-		40
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		40
05	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	2	N	-0-		40
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-		40
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		40
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		40
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		40
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		40
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	2	N	-0-		40
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		6,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH B		WELL #: 6		RRCID -> 083757		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948			
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
03	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
05	558 N	196	-0-	-362	-0-	196	2	N	-0-		-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-		-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-		-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706			
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 15									
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	37	1	N	1		5
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		5
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	53	1	N	-0-		5
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	69	1	N	-0-		5
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	56	1	N	-0-	5 1	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	42	1	N	-0-		-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	45	1	N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER RANCH "EEE"		WELL #:		97	RRCID ->	122258	COMPL. DATE	09/18/1986	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 6752 - 7063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	13	1	76	3	N	-0-	3
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-	3
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-	3
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-	3
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-	-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	3	N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		MAYER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	060044	COMPL. DATE	10/27/1974	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-		
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-		
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	-0-		
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-		
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-		
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	-0-		
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-		
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	-0-		
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	-0-		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	-0-		
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			917											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,002											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			716											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----															
MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479															
MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE									
01		93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2		N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-		71	2		N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-		72	2		N	-0-			-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-		66	2		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-			-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009															
01		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A															
01		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2		N	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-		81	2		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2		N	-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479								
MAYER RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-	
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
09		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6842 - 7141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6906 - 7263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----												
MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479												
MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			680				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-	-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-	-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-	-0-
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-	-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			917				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER RANCH (CANYON)													
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
MAYER //CONT.// 950479													
WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
11		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-		-0-
12		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER													
WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210													
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
07		T. A.	503	-0-	503	503	503	2		N	-0-		-0-
08		T. A.	416	-0-	416	919	416	2		N	-0-		-0-
09		T. A.	243	-0-	243	1162	243	2		N	-0-		-0-
10		T. A.	252	-0-	252	1414	252	2		N	-0-		-0-
11		1618 X	204	-0-	-1414	-0-	204	2		N	-0-		-0-
12		248 N	94	-0-	-154	-0-	94	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER													
WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113													
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
07		T. A.	390	-0-	390	390	390	2		N	-0-		-0-
08		T. A.	322	-0-	322	712	322	2		N	-0-		-0-
09		T. A.	188	-0-	188	900	188	2		N	-0-		-0-
10		T. A.	195	-0-	195	1095	195	2		N	-0-		-0-
11		1253 X	158	-0-	-1095	-0-	158	2		N	-0-		-0-
12		186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07		T. A.	422	-0-	422	422	422	422	2			N	-0-					-0-
08		T. A.	349	-0-	349	771	349	349	2			N	-0-					-0-
09		T. A.	204	-0-	204	975	204	204	2			N	-0-					-0-
10		T. A.	211	-0-	211	1186	211	211	2			N	-0-					-0-
11		1357 X	171	-0-	-1186	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12		217 N	79	-0-	-138	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07		T. A.	390	-0-	390	390	390	390	2			N	-0-					-0-
08		T. A.	322	-0-	322	712	322	322	2			N	-0-					-0-
09		T. A.	188	-0-	188	900	188	188	2			N	-0-					-0-
10		T. A.	195	-0-	195	1095	195	195	2			N	-0-					-0-
11		1253 X	158	-0-	-1095	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12		186 N	73	-0-	-113	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									



MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	365	-0-	365	365	365	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	302	-0-	302	667	302	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	176	-0-	176	843	176	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	183	-0-	183	1026	183	2		N	-0-			-0-
11	1174 X	148	-0-	-1026	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	309	-0-	309	309	309	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	255	-0-	255	564	255	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	149	-0-	149	713	149	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	154	-0-	154	867	154	2		N	-0-			-0-
11	992 X	125	-0-	-867	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	690	-0-	690	690	690	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	571	-0-	571	1261	571	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	333	-0-	333	1594	333	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	345	-0-	345	1939	345	2		N	-0-			-0-
11	2219 X	280	-0-	-1939	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//		950479								
MAYER		WELL #:		18A	RRCID ->	282930	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6732 - 7221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06		145 N	145	-0-	-0-	145 2			N	-0-		80
07		T. A.	447	-0-	447	447 2			N	-0-		80
08		T. A.	369	-0-	369	816 2			N	-0-		80
09		T. A.	215	-0-	215	1031 2			N	-0-		80
10		T. A.	223	-0-	223	1254 2			N	-0-		80
11		1435 X	181	-0-	-1254	181 2			N	-0-		80
12		155 N	83	-0-	-72	83 2			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH (STRAWN)				58640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON				
PRESTCO, LLC				676108								
MAYER		WELL #:		2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8186 - 8270	
01	DLQ	G-10	74	-0-	74	74 2			Y	-0-		10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74			Y	-0-		10
03	DLQ	G-10	46	-0-	46	120 2			Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	81	-0-	81	201 2			Y	-0-		10
05		201 N	-0-	-0-	-201	-0-			Y	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		10
*10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)													58644 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC													875310									
HILL-MAYER "QQ"													WELL #: 1		RRCID -> 112661		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7263 - 7301	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		217 N	153	-0-	-64	-0-	7 1	146 3	N		-0-			5								
02		196 N	151	-0-	-45	-0-	13 1	138 3	N		-0-			5								
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	10 1	133 3	N		-0-			5								
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 3	N		-0-	5 1		-0-								
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 3	N		-0-			-0-								
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	N		7	1 1		6								
							8 9															
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	N		-0-	4 1		2								
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	14 1	194 3	N		1	1 1		2								
							1 9															
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	11 1	190 3	N		4	1 1		5								
							4 9															
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	197 3	N		5	6 1		4								
							6 9															
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	14 1	190 3	N		2	3 1		3								
							2 9															
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 1	222 3	N		3	2 1		4								
							3 9															
TOTAL GAS PROD:			2,406		TOTAL CONDENSATE PROD:			22														

HILL-MAYER NNN													WELL #: 1		RRCID -> 116173		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7299	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N		-0-			-0-								
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N		-0-			-0-								
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N		-0-			-0-								
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N		-0-			-0-								
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N		-0-			-0-								
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N		-0-			-0-								
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N		-0-			-0-								
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N		-0-			-0-								
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N		-0-			-0-								
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N		-0-			-0-								
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N		-0-			-0-								
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N		-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			465		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-														

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		//CONT.//		58644 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER III		WELL #:		2	RRCID ->	116599	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7181 - 7783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	15 1	296 3	N	1		1 1	2	
02		308 N	95	-0-	-213	-0-	1 9	87 3	N	-0-			2	
03		310 N	165	-0-	-145	-0-	8 1	152 3	N	1		1 1	2	
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	12 1							
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9	777 3	N	-0-			2	
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	59 1	538 3	N	-0-	2 1		-0-	
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	47 1	439 3	N	-0-			-0-	
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	463 3	N	-0-			-0-	
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	525 3	N	-0-			-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	37 1	478 3	N	-0-			-0-	
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	28 1	465 3	N	-0-			-0-	
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	37 1	472 3	N	2		1 1	1	
							2 9							
							2 1	249 3	N	-0-		1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,285											
TOTAL CONDENSATE PROD:										4				

MCCAMEY		58840 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON						
TRIPP & SONS, LLC		870481											
HAILE-INMAN		WELL #:		1	RRCID ->	131706	COMPL. DATE	08/25/1953	TOTAL DEPTH	2289	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HUGHES, ED S.		WELL #:		3	RRCID ->	131832	COMPL. DATE	04/02/1962	TOTAL DEPTH	2161	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HUGHES, ED S.		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HAILE		WELL #: 1		RRCID -> 132857	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAILE		WELL #: 2		RRCID -> 132858	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2167	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE		//CONT.// //CONT.//	58840 001 870481	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON										
		WELL #:	4	RRCID -> 132860	COMPL. DATE 11/00/1953	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 2176	- 2234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

XOG OPERATING LLC RICKER B		945921		WELL #:	1	RRCID -> 132406	COMPL. DATE 12/09/1942	TOTAL DEPTH 2478	PERF. 2442	- 2445						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICKER B		WELL #:		2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
RICKER B		WELL #:		3	RRCID ->	132408	COMPL. DATE	03/25/1945	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKER B		WELL #:		5	RRCID ->	132410	COMPL. DATE	07/09/1946	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCAMEY (DEVONIAN)		58840 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON							
APV MCCAMEY LLC		028617												
LANE, J. F. -A--A/C 1		WELL #:		66	RRCID ->	046792	COMPL. DATE	08/15/1969	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCAMEY (DEVONIAN)		//CONT.//		58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617									
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID ->	134337	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6670 - 6798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 7854 - 7886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCCAMEY (SILURIAN)		58840 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON						
APV MCCAMEY LLC		028617											
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 6902 - 6956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN)		58843 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON					
BARNETT ENERGY, INC.		051290												
BATATA		WELL #: 3		RRCID -> 286280		COMPL. DATE 05/29/1986			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKAY CREEK (CABALLOS)		59560 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108558		COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKAY CREEK "B"		59560 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: TERRELL					
MCKAY CREEK "B"		916958												
MCKAY CREEK "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114645		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 #	1584	-0-	-307	-0-	50	1	1460	2	Y	67	81	1	55
02	1708 #	1061	-0-	-647	-0-	74	9	978	2	Y	36			91
03	1891 #	1550	-0-	-341	-0-	40	9	1417	2	Y	62	82	1	71
04	1830 #	1244	-0-	-586	-0-	65	1	1127	2	Y	50	40	1	81
05	1860 #	1282	-0-	-578	-0-	68	9	1161	2	Y	51	59	1	73
06	1530 #	1311	-0-	-219	-0-	55	9	1206	2	Y	41	40	1	74
07	1550 #	1096	-0-	-454	-0-	60	1	1003	2	Y	29	42	1	61
08	1550 #	1493	-0-	-57	-0-	45	9	1367	2	Y	56	40	1	77
09	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	55	80	1	52
10	1364 #	1051	-0-	-313	-0-	61	9	945	2	Y	37	40	1	49
11	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1392	2	Y	53	40	1	62
*12	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	41	9	1575	2	Y	65	41	1	86
						58	9							
						71	1							
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		16,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		602								

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.// 59560 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125223		COMPL. DATE 09/17/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6162 - 6238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	5146 #	4314	-0-	-832	-0-	143	1	4171	2	Y	-0-
02	4704 #	2916	-0-	-1788	-0-	123	1	2793	2	Y	-0-
03	5208 #	4236	-0-	-972	-0-	186	1	4050	2	Y	-0-
04	5040 #	3396	-0-	-1644	-0-	177	1	3219	2	Y	-0-
05	5115 #	3504	-0-	-1611	-0-	186	1	3318	2	Y	-0-
06	4170 #	3618	-0-	-552	-0-	172	1	3446	2	Y	-0-
07	4247 #	3037	-0-	-1210	-0-	173	1	2864	2	Y	-0-
08	4247 #	4089	-0-	-158	-0-	184	1	3905	2	Y	-0-
09	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	184	1	3684	2	Y	-0-
10	3751 #	2884	-0-	-867	-0-	185	1	2699	2	Y	-0-
11	3960 #	2841	-0-	-1119	-0-	125	1	2716	2	Y	-0-
12	4092 #	823	-0-	-3269	-0-	35	1	788	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCKAY CREEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137587		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 5754 - 6064	
01	1581 #	1330	-0-	-251	-0-	43	1	1251	2	Y	27
02	1456 #	895	-0-	-561	-0-	36	9	838	2	Y	45
03	1612 #	1306	-0-	-306	-0-	37	1	1215	2	Y	36
04	1560 #	1047	-0-	-513	-0-	20	9	966	2	Y	41
05	1581 #	1078	-0-	-503	-0-	56	1	996	2	Y	36
06	1290 #	1109	-0-	-181	-0-	35	9	1034	2	Y	37
07	1302 #	926	-0-	-376	-0-	53	1	859	2	Y	30
08	1302 #	1257	-0-	-45	-0-	28	9	1171	2	Y	38
09	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	26
10	1147 #	887	-0-	-260	-0-	26	9	810	2	Y	25
11	1230 #	1022	-0-	-208	-0-	52	1	949	2	Y	31
12	1271 #	693	-0-	-578	-0-	23	9	630	2	Y	43
TOTAL GAS PROD:		12,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		300					

MCKAY CREEK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 1206 - 6296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED		49B			CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958													
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID -> 254851		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6760 -	6810				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01		217 #	195	-0-	-22	-0-		104	2	91	9	N	83	101	1	68	
02		196 #	120	-0-	-76	-0-		70	2	50	9	N	45			113	
03		217 #	187	-0-	-30	-0-		101	2	86	9	N	78	102	1	89	
04		210 #	149	-0-	-61	-0-		80	2	69	9	N	63	50	1	102	
05		217 #	151	-0-	-66	-0-		83	2	68	9	N	62	73	1	91	
06		180 #	142	-0-	-38	-0-		86	2	56	9	N	51	50	1	92	
07		186 #	113	-0-	-73	-0-		72	2	41	9	N	37	53	1	76	
08		186 #	175	-0-	-11	-0-		98	2	77	9	N	70	50	1	96	
09		168 R	168	-0-	-0-	-0-		92	2	76	9	N	69	100	1	65	
10		155 #	119	-0-	-36	-0-		67	2	52	9	N	47	51	1	61	
11		180 #	157	-0-	-23	-0-		83	2	74	9	N	67	50	1	78	
12		186 #	151	-0-	-35	-0-		63	2	88	9	N	80	51	1	107	
TOTAL GAS PROD:		1,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		752									

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID -> 254854		COMPL. DATE 02/06/1984			TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 -	6916			
01		1368 R	1368	-0-	-0-	-0-		43	1	1251	2	N	67	81	1	55	
02		915 R	915	-0-	-0-	-0-		74	9	37	1	N	36			91	
03		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-		40	9	56	1	N	62	82	1	71	
04		1074 R	1074	-0-	-0-	-0-		68	9	53	1	N	50	40	1	81	
05		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-		55	9	56	1	N	51	59	1	73	
06		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-		56	9	52	1	N	41	40	1	74	
07		943 R	943	-0-	-0-	-0-		45	9	52	1	N	29	42	1	61	
08		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-		32	9	55	1	N	56	40	1	77	
09		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-		62	9	55	1	N	55	80	1	52	
10		907 R	907	-0-	-0-	-0-		61	9	56	1	N	37	40	1	49	
11		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-		41	9	44	1	N	53	40	1	62	
*12		730 R	730	-0-	-0-	-0-		44	1	58	9	N	65	41	1	86	
								28	1	72	9						
TOTAL GAS PROD:		13,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		602									

MENARD, N. (CROSS-CUT)		60409 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MENARD								
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665															
WHITEHEAD		WELL #:		12	RRCID -> 117787		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2449 -	2459				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER)														
SILVER OIL & GAS INC.														
MERTZ, M. L. ET AL														
60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER														
781880														
WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
01		372 N	72	-0-	-300	-0-	50	3	22	9	N	149		
02		336 N	21	-0-	-315	-0-	21	3			N	149		
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	149		
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	149		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	149		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	149		
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	149		
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	149		
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	149		
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	149		
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	149		
*12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	149		
TOTAL GAS PROD:			4,418	TOTAL CONDENSATE PROD:							20			

MERTZON (CANYON)														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
NOELKE "C"														
60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION														
760218														
WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546														
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17		
02		280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	17		
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	17		
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	17		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							3			

NOELKE "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
NOELKE "C"		WELL #:		11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6560 - 6700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 #	323	-0-	-297	-0-	323 2		Y	-0-			8
02		560 #	17	-0-	-543	-0-	17 2		Y	-0-			8
03		589 #	242	-0-	-347	-0-	218 2	24 9	Y	22			30
04		390 #	286	-0-	-104	-0-	266 2	20 9	Y	18			48
05		310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2		Y	-0-			48
06		300 #	159	-0-	-141	-0-	146 2	13 9	Y	12			60
07		310 #	309	-0-	-1	-0-	305 2	4 9	Y	4			64
08		310 #	116	-0-	-194	-0-	114 2	2 9	Y	2			66
09		180 #	120	-0-	-60	-0-	119 2	1 9	Y	1			67
10		186 #	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-			67
11		180 #	128	-0-	-52	-0-	121 2	7 9	Y	6			73
12		186 #	125	-0-	-61	-0-	125 2		Y	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		2,223				TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A	
01	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1409 3	28 9	Y	25	146	1	30	
02	952 #	925	-0-	-27	-0-	905 3	20 9	Y	18			48	
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1549 3	46 9	Y	42			90	
04	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1409 3	33 9	Y	30			120	
05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1411 3	37 9	Y	34	144	1	10	
06	1530 #	1349	-0-	-181	-0-	1349 3		Y	-0-			10	
07	1581 #	1239	-0-	-342	-0-	1239 3		Y	-0-			10	
08	1581 #	1385	-0-	-196	-0-	1385 3		Y	-0-			10	
09	1440 #	1330	-0-	-110	-0-	1330 3		Y	-0-			10	
10	1457 #	1405	-0-	-52	-0-	1364 3	41 9	Y	37	37	1	10	
11	1350 #	1114	-0-	-236	-0-	1114 3		Y	-0-			10	
12	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			10	
TOTAL GAS PROD:		14,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		186					

NOELKE, W. M. ESTATE -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A	
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	467 3	7 9	Y	6	36	1	33	
02	476 #	280	-0-	-196	-0-	276 3	4 9	Y	4			37	
03	558 #	480	-0-	-78	-0-	469 3	11 9	Y	10			47	
04	540 #	508	-0-	-32	-0-	500 3	8 9	Y	7			54	
05	558 #	497	-0-	-61	-0-	488 3	9 9	Y	8	36	1	26	
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	445 3	30 9	Y	27			53	
07	527 #	511	-0-	-16	-0-	471 3	40 9	Y	36			89	
08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	516 3	53 9	Y	48			137	
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	532 3	47 9	Y	43			180	
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	545 3	7 9	Y	6	148	1	38	
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	479 3	30 9	Y	27			65	
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			65	
TOTAL GAS PROD:		5,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		222					

OIL AND GAS DIVISION

MERTZON (SAN ANGELO) OXY USA INC. CRAWFORD, LETA D.		60698 664 630591		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #: 7		RRCID -> 289995		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 1556 - 1686						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 #	366	-0-	-1959	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MESA GRANDE (DEVONIAN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC INGHAM "6"		60732 150 916958		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 1		RRCID -> 099661		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 10823		PERF. 9073 - 9443						
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		306				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE, RUTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 099749		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 10836		PERF. 9273 - 9715						
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		23				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099750	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 10638	PERF. 8968	- 9678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2		N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97				N	-0-			9
07	14B2 EXT	51	-0-	51	148	51	2		N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148				N	-0-			9
09	14B2 EXT	19	-0-	19	167	19	2		N	-0-			9
10	167 X	-0-	-0-	-167	-0-				N	-0-			9
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MESA GRANDE (LEONARD)				60732 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
CIBOLO WELLS, LLC				153394									
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 163720	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3662	- 3690				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ALLISON													
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 055280	COMPL. DATE 05/22/1972	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MESA GRANDE (LEONARD)		//CONT.//		60732 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
PERRY PRODUCING COMPANY, INC.				658560							
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 102654	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 3434	- 3478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	329	3	N	-0-		80
02		243 N	243	-0-	-0-	243	3	N	-0-		80
03		432 N	432	-0-	-0-	432	3	N	-0-		80
04		426 N	426	-0-	-0-	426	3	N	-0-		80
05		512 N	512	-0-	-0-	512	3	N	-0-		80
06		360 N	360	-0-	-0-	360	3	N	-0-		80
07		415 N	415	-0-	-0-	415	3	N	-0-		80
08		320 N	320	-0-	-0-	320	3	N	-0-		80
09		360 N	257	-0-	-103	257	3	N	-0-		80
10		143 N	143	-0-	-0-	143	3	N	-0-		80
11		300 N	196	-0-	-104	196	3	N	-0-		80
*12		302 N	302	-0-	-0-	302	3	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		3,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDSTATES (WINCHELL)				61147 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS				953631							
CLAYTON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 172278	COMPL. DATE 09/06/1998	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2503	- 2506		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIDWAY LANE (ATOKA)				61204 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
CHAMBERS C S L		WELL #:		1	RRCID -> 038341	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7222	- 7434		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



MIDWAY LANE (STRAWN)		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
CHAMBERS C S L		WELL #: 1 C		RRCID -> 038482		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAMBERS CSL G-1		WELL #: 1		RRCID -> 039495		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105							105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A								
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #: 20														
01	1102	558	-0-	-544	-0-	558	3	N	-0-							-0-
02	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-							-0-
03	604	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-							-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-							-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-							-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-							-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-							-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-							-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-							-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-							-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-							-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		6,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		378641											
MIERS, W. A.		WELL #: 19		RRCID -> 219292		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'RYAN OIL AND GAS		617042		RRCID -> 019017		COMPL. DATE 10/28/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004					
WILSON, DUKE		WELL #: 1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		617042		RRCID -> 069262		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0					
WELL #: 3C													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 065477		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A					
HICKS		WELL #: 2											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/03/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4-27-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639								
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	101	-0-	101	652	101	2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	102	-0-	102	754	102	2	N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	754			N	NO RPT		-0-	
04	856 X	102	-0-	-754	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 038250	COMPL. DATE	01/21/1966	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 071419	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	170	-0-	170	944	170	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	151	-0-	151	1095	151	2	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT	-0-	
04	1250 X	155	-0-	-1095	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS (CANYON)														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	130	-0-	130	649	130	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	106	-0-	106	755	106	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	755				N	NO RPT			-0-
04	915	X	160	-0-	-755	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	117	-0-	117	689	117	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	104	-0-	104	793	104	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			-0-
04	913	X	120	-0-	-793	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			882			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS (CANYON)															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222															
01	14B2	EXT	112	-0-	112	811	112	2		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	101	-0-	101	912	101	2		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	912				N	NO RPT			-0-	
04	1013	X	101	-0-	-912	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-	
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			924	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232															
01	14B2	EXT	200	-0-	200	1132	200	2		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	496	-0-	496	1628	496	2		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1628				N	NO RPT			-0-	
04	1836	X	208	-0-	-1628	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-	
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,639	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639							
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	188	-0-	188	992	188	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	181	-0-	181	1173	181	2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1173			N	NO RPT		-0-
04	1374 X	201	-0-	-1173	-0-	201	2	N	-0-		-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIERS (DES MOINES)				61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
MIERS, W. A.		WELL #:		2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4235 - 4320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DAVIS, N. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 4196 - 4245
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID -> 135446	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4220	- 4222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID -> 140366	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4169	- 4202					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID -> 191655	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 4593	PERF. 4303	- 4308					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID -> 217420	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 4228	- 4234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELLS	RRCID -> 228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 4257	- 4436		
WILSON		WELL #:		6								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		5		RRCID -> 236195	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 4205	- 4224				
WELLS		WELL #:		5								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS (STRAY)		61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
MIERS		WELL #: 1		RRCID -> 019020		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1028	-0-	-739	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	960	-0-	-580	-0-	960 2		N	-0-			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
04	990 N	936	-0-	-54	-0-	936 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	902	-0-	-538	-0-	902 2		N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2		N	-0-			-0-
09	900 N	774	-0-	-126	-0-	774 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS		WELL #: 2 C		RRCID -> 019021		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A				
01	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1175	-0-	-505	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS (STRAY)		//CONT.//	61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641										
DAVIS, N. B.		WELL #:	6	RRCID -> 019024	COMPL. DATE 03/01/1962	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIERS		WELL #:	5	RRCID -> 036359	COMPL. DATE 06/10/1965	TOTAL DEPTH 4340	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIERS, W. A. "54"		WELL #:	10	RRCID -> 125107	COMPL. DATE 08/08/1987	TOTAL DEPTH 4271	PERF. 3239 - 3716						
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-	
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 2		N	-0-			-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-	
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		N	-0-			-0-	
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2		N	-0-			-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			980	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
MIERS, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	126612	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 2984 -	3756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	130660	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3186 -	3294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, N.B.		WELL #:		12X	RRCID ->	135447	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2830 -	3047
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2		N	-0-		-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-		-0-
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	209	2		N	-0-		-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-		-0-
06	420 N	221	-0-	-199	-0-	221	2		N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. A.		WELL #:		12	RRCID ->	136284	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2980 - 3714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2	N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, N.B.		WELL #:		14	RRCID ->	140599	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3152 - 3292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, N.B.		WELL #:		10	RRCID ->	145638	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3197 - 3291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	185925	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2822 - 2969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1085 N	715	-0-	-370	-0-	715 2	N	-0-			-0-
02		980 N	572	-0-	-408	-0-	572 2	N	-0-			-0-
03		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	N	-0-			-0-
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			-0-
06		840 N	638	-0-	-202	-0-	638 2	N	-0-			-0-
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
08		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	854	-0-	-231	-0-	854 2	N	-0-			-0-
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 - 3296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2	N	-0-			-0-
02		420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2	N	-0-			-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
06		480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2	N	-0-			-0-
07		558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2	N	-0-			-0-
08		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2	N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2	N	-0-			-0-
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2	N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,859	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, N. B.		WELL #:		3	RRCID ->	193881	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3542 - 3554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
DAVIS, N.B.		WELL #: 15		RRCID -> 197848		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. A.		WELL #: 17		RRCID -> 203373		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274								
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-							-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-							-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-							-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-							-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-							-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-							-0-
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-							-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-							-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, N. B.		WELL #: 16		RRCID -> 206239		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006								
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-							-0-
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303	2	N	-0-							-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-							-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-							-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-							-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-							-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-							-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-							-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-							-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-							-0-
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2	N	-0-							-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641												
MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4136 - 4142					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824		PRORATED		CNTY: SUTTON								
LIBB -A-				1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4018					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, E. (CISCO -A-)				61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS				617042												
VANDERSTUCKEN "B"				1	RRCID ->	044465	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	4279	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042  
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 2866 - 2935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MIERS, E. (STRAWN)				61250 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MILLER (CANYON)				61456 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT				
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106							
CHANDLER		WELL #:		1172	RRCID ->	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF. 5592 - 5747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MILLER (ELLENBURGER)  
BEDROCK PRODUCTION, LLC  
MILLER RANCH GAS UNIT

61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
061620  
WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER

WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//		61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195317	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH 11781	PERF.11425	- 11781					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220987	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11262	- 11622					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 250792	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11412	- 11653	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER (ELLENBURGER)		//CONT.//	61456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
MILLER RANCH 10		WELL #:	1	RRCID -> 054212	COMPL. DATE 10/16/1972	TOTAL DEPTH 11744	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER (MONTTOYA)			61456 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
MILLER		WELL #:	1201	RRCID -> 211277	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970 - 10986					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER (STRAWN)			61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY			257062									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 053360	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 11849	PERF.10326 - 11638					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MILLER (STRAWN)		//CONT.//		61456 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224914	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.10280 - 11854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)		61576 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO				
O'DELL, MITCHELL		618480									
CARTER, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	174602	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2942 - 2956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	2	-0-	2 B	-38304	2 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	2	-0-	2 B	-38302	2 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	2	-0-	2 B	-38300	2 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	2	-0-	2 B	-38298	2 2	N	-0-		-0-	
05	0 N	1	-0-	1 B	-38297	1 2	N	-0-		-0-	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-38297	1 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	1	-0-	1 B	-38296	1 2	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-38296	1 2	N	-0-		-0-	
09	1 N	1	-0-	-0- B	-38296	1 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	1	-0-	1 B	-38295	1 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	1	-0-	1 B	-38294	1 2	N	-0-		-0-	
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-38294		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	201353	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2930 - 2946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
12	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO													
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480													
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	2	-0-	2 B	-18960		2 2		N	-0-		19
02		0 N	2	-0-	2 B	-18958		2 2		N	-0-		19
03		0 N	2	-0-	2 B	-18956		2 2		N	-0-		19
04		0 N	2	-0-	2 B	-18954		2 2		N	-0-		19
05		0 N	2	-0-	2 B	-18952		2 2		N	-0-		19
06		2 N	2	-0-	-0- B	-18952		2 2		N	-0-		19
07		0 N	2	-0-	2 B	-18950		2 2		N	-0-		19
08		2 N	2	-0-	-0- B	-18950		2 2		N	-0-		19
09		2 N	2	-0-	-0- B	-18950		2 2		N	-0-		19
10		0 N	2	-0-	2 B	-18948		2 2		N	-0-		19
11		0 N	2	-0-	2 B	-18946		2 2		N	-0-		19
12		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-18946				N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:			22	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956													
01		0 N	2	-0-	2 B	-42		2 2		N	-0-		-0-
02		0 N	2	-0-	2 B	-40		2 2		N	-0-		-0-
03		0 N	2	-0-	2 B	-38		2 2		N	-0-		-0-
04		0 N	2	-0-	2 B	-36		2 2		N	-0-		-0-
05		0 N	1	-0-	1 B	-35		1 2		N	-0-		-0-
06		2 N	1	-0-	-1 B	-35		1 2		N	-0-		-0-
07		0 N	1	-0-	1 B	-34		1 2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-34		1 2		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0- B	-34		1 2		N	-0-		-0-
10		0 N	1	-0-	1 B	-33		1 2		N	-0-		-0-
11		0 N	1	-0-	1 B	-32		1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-32				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO													
LILLIS, MICHAEL D. 500740													
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914													
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	10		2 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	12		2 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	14		2 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	16		2 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	18		2 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2	-0-	2	20		2 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	22		2 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	24		2 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	26		2 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740  
GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	1006	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	1160	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	1360	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	DLQ	G-10	192	-0-	192	1552	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	1746	194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	DLQ	G-10	179	-0-	179	1925	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
07	DLQ	G-10	193	-0-	193	2118	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
08	DLQ	G-10	168	-0-	168	2286	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2286			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2286			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2286			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-					
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2286			Y	616	1761	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			1,501														TOTAL CONDENSATE PROD:	616

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

01	T. A.	55	-0-	55	59	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	T. A.	38	-0-	38	97	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	T. A.	50	-0-	50	147	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	T. A.	48	-0-	48	195	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	T. A.	48	-0-	48	243	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	T. A.	44	-0-	44	287	44	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	T. A.	48	-0-	48	335	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	T. A.	42	-0-	42	377	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
12	T. A.	389	-0-	389	766	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			762														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-						
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-						
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-						
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-						
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-						
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-						
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-						
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-						
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			1,501														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740  
GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	56	-0-	56	396	55	2	1	9	Y	1		140
02	DLQ G-10	38	-0-	38	434	38	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	485	50	2	1	9	Y	1	142 7	142
04	DLQ G-10	49	-0-	49	534	48	2	1	9	Y	1	142 7	143
05	DLQ G-10	49	-0-	49	583	48	2	1	9	Y	1	143 7	144
06	DLQ G-10	45	-0-	45	628	44	2	1	9	Y	1	144 7	145
07	DLQ G-10	49	-0-	49	677	48	2	1	9	Y	1	145 7	146
08	DLQ G-10	203	-0-	203	880	42	2	161	9	Y	146	1 7	147
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT		147
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT		147
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT		147
12	DLQ G-10	43	-0-	43	923	42	2	1	9	Y	1		151
TOTAL GAS PROD:		583		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

01	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN MATRIX INC. 528436  
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

01	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436  
 BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-	
03		124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
10		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			237											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-	
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,761											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			682											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436				TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920	
J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	60	-0-	-219	-0-	60 2	N	-0-		-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-		-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			365	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'DELL, MITCHELL		618480		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
CARTER, R.L.		WELL #:		1		154239		01/27/1995		3130 PERF. 2927 - 2931	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		61577 080		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
CAZAR ENERGY INC		140612		167140		11/03/1997		3298		PERF. 2768 - 2772	
FRITZ		WELL #:		1339							
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	765 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-		-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
07	DLQ G-10	540	-0-	540	540	537 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	DLQ G-10	540	-0-	540	1080	537 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	1548 N	468	-0-	-1080	-0-	465 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,027	TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
MARTIN MATRIX INC. 528436  
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			4
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			4
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			4
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			4
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			4
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		Y	-0-			4
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			4
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			4
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			4
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-			4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			4
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		746										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			3
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			3
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			3
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-			3
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-			3
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		Y	-0-			3
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			3
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			3
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			3
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		Y	-0-			3
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			3
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		867										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			5
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			5
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			5
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-			5
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22 2		Y	-0-			5
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			5
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			5
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			5
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			5
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			5
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,356										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436  
 STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			3
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			3
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			3
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	-0-			3
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		Y	-0-			3
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			3
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			3
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			3
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-			3
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			3
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		1,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
 MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436  
 BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	308 N	67	-0-	-241	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261 2		N	-0-			-0-
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2		N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'DELL, MITCHELL 618480  
 CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			53
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO  
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480  
CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE  
FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLICAN (STRAWN REEF) FIELD PETROLEUM CORP. MILLICAN REEF UNIT		//CONT.// //CONT.//	61600 333 266906	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COKE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1 D		RRCID -> 064800	COMPL. DATE 08/26/1975	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3245 - 3245		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #:	5 P	RRCID -> 066715	COMPL. DATE 02/02/1976	TOTAL DEPTH 6026	PERF. N/A		
01	2139 X	1823	-0-	-316	-0-	1823 3	Y -0-		
02	1932 X	1095	-0-	-837	-0-	1095 3	Y -0-		
03	2046 X	1484	-0-	-562	-0-	1484 3	Y -0-		
04	1980 X	1391	-0-	-589	-0-	1391 3	Y -0-		
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	Y -0-		
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	Y -0-		
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	Y -0-		
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	Y -0-		
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	Y -0-		
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	Y -0-		
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	Y -0-		
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	Y -0-		
TOTAL GAS PROD:				18,811	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #:	1S	RRCID -> 105701	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 7147	PERF. 5852 - 6136		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MILLSIPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
XOG OPERATING LLC		945921														
MILLSIPAUGH		WELL #: 4201		RRCID -> 150948		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSIPAUGH		WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCKY		WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSIPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.//		61726 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
MILLSIPAUGH		WELL #:		4205	RRCID ->	218629	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1312 - 1330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MILLSIPAUGH		WELL #:		4204	RRCID ->	218630	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	1480	PERF. 1322 - 1338	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MILLSIPAUGH		WELL #:		4203	RRCID ->	218634	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	1440	PERF. 1218 - 1234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----																
MITCHELL RANCH (CANYON SAND)			62223 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327													
MITCHELL RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 130709	COMPL. DATE 02/10/1989	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5274	- 5603								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
MITCHELL RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 131234	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH 5691	PERF. 4497	- 5304								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
MITCHELL RANCH			WELL #: 3	RRCID -> 132064	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4222	- 4677								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		//CONT.//	62223 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	643327						
MITCHELL RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 133253	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 4802	- 4907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 133872	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 5068	PERF. 4990	- 5068	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC		653223							
BLAKENEY-KRUGER		WELL #:	1	RRCID -> 039262	COMPL. DATE 02/28/1966	TOTAL DEPTH 15050	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		//CONT.//		63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223										
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	3953 -	4724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MORRISS (STRAWN)				63070 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC				875310									
VALLIANT		WELL #:		1	RRCID ->	094892	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8244 -	8270
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
112	N	110	-0-	-2	-0-	11	1	99	3	N	-0-		-0-
124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-
132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-		-0-
134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-		-0-
130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-		-0-
131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-		-0-
127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-		-0-
123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-		-0-
123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,506		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MOTLEY, W. (ODOM LIME)				63275 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
D.J. & T. ENERGY				196227									
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206297	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4792 -	4797
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN  
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605  
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

01	930 #	791	-0-	-139	-0-	124	1	667	3	N	-0-	93
02	784 #	609	-0-	-175	-0-	112	1	497	3	N	-0-	93
03	868 #	852	-0-	-16	-0-	124	1	728	3	N	-0-	93
04	810 #	804	-0-	-6	-0-	120	1	684	3	N	-0-	93
05	830 R	830	-0-	-0-	-0-	124	1	706	3	N	-0-	93
06	810 #	796	-0-	-14	-0-	120	1	676	3	N	-0-	93
07	837 #	815	-0-	-22	-0-	124	1	691	3	N	-0-	93
08	837 #	805	-0-	-32	-0-	124	1	681	3	N	-0-	93
09	810 #	775	-0-	-35	-0-	120	1	655	3	N	-0-	93
10	837 #	784	-0-	-53	-0-	124	1	660	3	N	-0-	93
11	810 #	741	-0-	-69	-0-	120	1	621	3	N	-0-	93
12	806 #	760	-0-	-46	-0-	124	1	636	3	N	-0-	93

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



NSTB (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		64271 475 630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
		WELL #: 3		RRCID -> 161649		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	61 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092	N	660	-0-	-432	-0-	37 1	623 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	84 1	1216 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88 1	1288 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	61 1	877 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	93 1	1335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	98 1	1463 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	87 1	1303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	74 1	1050 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550	N	875	-0-	-675	-0-	57 1	818 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	85 1	1296 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	83 1	1243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEVA, WEST (CANYON) PARAGON OIL & GAS, LLC BERGER		65023 333 639006		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 1		RRCID -> 288212		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050								
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEVA, WEST (STRAWN) ATLAS OPERATING LLC NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		65023 666 036587		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 1002		RRCID -> 153409		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEVA, WEST (STRAWN)		//CONT.//		65023 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
SHIFFLETT OPERATING COMPANY				777174						
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #:		RRCID -> 153412	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 6345	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (QUEEN)				65674 270	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
MLC OPERATING, LP				571987						
BOUSCAREN UNIT 0557		WELL #:		1	RRCID -> 234448	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 1402 - 1407		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONYX "A"		WELL #:		10	RRCID -> 250784	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 1327 - 1331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
AVAD OPERATING, LLC		037877								
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
*12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348		
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-		-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-		-0-
*12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHANNON HOSPITAL A 4		WELL #: 5		RRCID -> 291802		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5448 - 5458		
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
HALFF, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOELKE (3565)		65674 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
BOUSCAREN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144685		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOELKE, NE. (QUEEN)		65677 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HALF UNIT "69" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 125648		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RMB OPERATING LLC		714207		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019063		COMPL. DATE 12/04/1958		TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139		
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,362							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
CARDONA, LLC		130837								
SHANNON, DEE		WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010		
01	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4 1	N	-0-	-0-
02	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 1	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1	N	-0-	-0-
05	6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3 1	N	-0-	-0-
06	10 N	7	-0-	-3	B	-0-	7 1	N	-0-	-0-
07	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4 1	N	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		332							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		//CONT.//		65680 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT							
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
SHANNON EST. -3-				WELL #:	5	RRCID ->	224822	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1904 - 2040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON EST. -3-				WELL #:	7	RRCID ->	224921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1836 - 2072	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON EST. -3-				WELL #:	6	RRCID ->	225556	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1841 - 2071	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NOELKE, WEST (880)		65682 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC		589983													
HALFF A		WELL #: 2		RRCID -> 034171		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 1173		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORDIC (DOG BEND)		65946 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323													
HERRING 130		WELL #: 1		RRCID -> 122685		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 4429		PERF. 3285 - 3289					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD UPLAND (BEND)		67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10006 - 10192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-				-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	649	3			N	-0-				-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-				-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-				-0-
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-				-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	742	3	444	9	N	404	404	1		-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-				-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	3	N	-0-				-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		404							

OLSON		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430													
SHANNON ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1964 - 1982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOELKE "20"		WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632		PERF. 1828 - 2249					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-				
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-				
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-				
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1	N	-0-		-0-				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-				
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1	N	-0-		-0-				
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		-0-				
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-				
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLSON UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 260204		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1797 - 2150					
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-				
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	1	N	-0-		-0-				
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-		-0-				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-				
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-				
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-		-0-				
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-				
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-				
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		-0-				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-		-0-				
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-		-0-				
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OLSON (SEVEN RIVERS)		67284 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:	13	RRCID ->	019087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1214 - 1232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSON (SOMA)		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:	7	RRCID ->	149761	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	2236	PERF.	1310 - 1320
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 1	N	-0-		-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 1	N	-0-		-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-		-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 1	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-		-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 1	N	-0-		-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 1	N	-0-		-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-		-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:	14	RRCID ->	150355	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	2264	PERF.	1372 - 1420
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLSON (SOMA)		//CONT.//		67284 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430								
SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF. 1488 - 1512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF. 1405 - 1458	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLSON (YATES)		//CONT.//		67284 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430								
HOOVER, A. C. "O"		WELL #:		16	RRCID ->	155036	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 1100 - 1282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OTTO (CANYON)		67768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER						
WILLIAMS OIL COMPANY		925440												
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 271507		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH 5268		PERF. 4565 - 4570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OTTO (CANYON 4510)		67768 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #: 1		RRCID -> 136440		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4493 - 4535				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			228
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14 9	N	13			241
03		2232 N	1075	-0-	-1157	-0-	1075	3		N	-0-			241
04		1080 N	878	-0-	-202	-0-	878	3		N	-0-			241
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			241
06		1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	3		N	-0-			241
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			241
08		1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	3		N	-0-			241
09		960 N	876	-0-	-84	-0-	876	3		N	-0-			241
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3		N	-0-			241
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			241
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			241
TOTAL GAS PROD:		11,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OTTO (HARKEY)		67768 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
REYNOLDS, LOTTIE "41"		WELL #: 1		RRCID -> 104406		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4548 - 4560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435										
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 4		RRCID -> 092734		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE, FRANK		WELL #: 3092		RRCID -> 132106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 6		RRCID -> 153392		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC				041519										
PIERCE, V. I.				WELL #: 1	RRCID -> 038566	COMPL. DATE 01/31/1966	TOTAL DEPTH 6465	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			778				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLER B				WELL #: 1	RRCID -> 043279	COMPL. DATE 12/29/1967	TOTAL DEPTH 6912	PERF. N/A						
01	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	2	Y	-0-	40				
02	DLQ G-10	257	-0-	257	626	257	2	Y	-0-	40				
03	DLQ G-10	176	-0-	176	802	176	2	Y	-0-	40				
04	DLQ G-10	301	-0-	301	1103	301	2	Y	-0-	40				
05	1406 N	303	-0-	-1103	-0-	303	2	Y	-0-	40				
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-	40				
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	40				
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-	40				
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-	40				
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	40				
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	40				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40				
TOTAL GAS PROD:			3,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, V. I.-STATE -A-				WELL #: 1 L	RRCID -> 053858	COMPL. DATE 10/07/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A						
01	DLQ G-10	423	-0-	423	423	410	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	DLQ G-10	279	-0-	279	702	279	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	1155	433	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	DLQ G-10	386	-0-	386	1541	386	2			Y	-0-			-0-
05	1700 N	392	-0-	-1308	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
06	500 N	267	-0-	-233	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	248 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	425	169 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	274	-0-	274	699	262 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
04	DLQ G-10	234	-0-	234	933	234 2		Y	-0-			-0-
05	1170 N	237	-0-	-933	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	176 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	186 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
02	DLQ G-10	127	-0-	127	320	127 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	525	196 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
04	DLQ G-10	175	-0-	175	700	175 2		Y	-0-			-0-
05	878 N	178	-0-	-700	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	187	2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	293	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	388	2		Y	-0-	-0-	
05	510	N	122	-0-	-388	-0-	2		Y	-0-	-0-	
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
01	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1372	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	2686	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	4193	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	5613	2		Y	-0-	-0-
05	1700	N	1478	-0-	-222	5391	2		Y	-0-	-0-
06	3000	N	1431	-0-	-1569	3822	2		Y	-0-	-0-
07	5180	X	1358	-0-	-3822	-0-	2		Y	-0-	-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	340	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	219	-0-	219	559	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
04	DLQ	G-10	186	-0-	186	745	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	934	N	189	-0-	-745	-0-	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519									
PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #:		4 L	RRCID ->	062930	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	157	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	270	107	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	173	-0-	173	443	165	2	8	9	Y	7	1	-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	590	147	2			Y	-0-		-0-
05	740 N	150	-0-	-590	-0-	150	2			Y	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-		-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID ->	073160	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	6610	PERF. N/A		
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	584	197	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	810	226	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	1012	202	2			Y	-0-		-0-
05	1012 N	-0-	-0-	-1012	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	074287	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	195	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	335	133	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	551	206	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	734	183	2			Y	-0-		-0-
05	920 N	186	-0-	-734	-0-	186	2			Y	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-		-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	180	-0-	180	180	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	204	-0-	204	384	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441					
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	2		Y	-0-			43
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	163	2		Y	-0-			43
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	261	2		Y	-0-			43
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	358	2		Y	-0-			43
05	459	N	101	-0-	-358	-0-	101	2	Y	-0-			43
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			43
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			43
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			43
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			43
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			43
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469					
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	2		Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	184	-0-	184	448	2		Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	125	-0-	125	573	2		Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	215	-0-	215	788	2		Y	-0-			10
05	1005	N	217	-0-	-788	-0-	217	2	Y	-0-			10
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			10
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-			10
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			10
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			10
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			10
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		2,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	14B2 EXT	194	-0-	194	379	194	2	Y	-0-		-0-
02	492 X	113	-0-	-379	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	157	157	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	180	-0-	180	337	180	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204	541	204	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	541			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557			
01	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	216	-0-	216	502	216	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	261	-0-	261	763	261	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	352	-0-	352	1115	352	2	Y	-0-		-0-
05	1513 N	398	-0-	-1115	-0-	398	2	Y	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5915 - 6464						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	162	-0-	162	162	156 2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	268	106 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	173	-0-	173	441	165 2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	DLQ	G-10	147	-0-	147	588	147 2			Y	-0-					-0-
05		737 N	149	-0-	-588	-0-	149 2			Y	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-					-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-					-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			Y	-0-					-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	111 2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-					-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,523				TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5853 - 6347						
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	237 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	466	229 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	262	-0-	262	728	262 2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	247	-0-	247	975	247 2			Y	-0-					-0-
05		1232 N	257	-0-	-975	-0-	257 2			Y	-0-					-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-					-0-
07		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-					-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,229				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6013 - 6545						
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	72 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	126	54 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	65	-0-	65	191	65 2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	279	88 2			Y	-0-					-0-
05		379 N	100	-0-	-279	-0-	100 2			Y	-0-					-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-					-0-
07		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-					-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,131				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OZONA (CANYON SAND) BRP ENERGY, LLC PIERCE, V. I. "A"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 041519	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	140	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	239	95	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	155	-0-	155	394	148	2	7	9	Y	6	6	1		-0-
04	DLQ	G-10	131	-0-	131	525	131	2			Y	-0-				-0-
05		659 N	134	-0-	-525	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

PIERCE, V. I. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	143261	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5855	-	5873			
01	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	295	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
02	DLQ	G-10	201	-0-	201	506	201	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	326	-0-	326	832	312	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
04	DLQ	G-10	278	-0-	278	1110	278	2			Y	-0-				-0-
05		1392 N	282	-0-	-1110	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #:	12	RRCID ->	143262	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	5854	-	6000			
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	508	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	871	346	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	561	-0-	561	1432	536	2	25	9	Y	23	23	1		-0-
04	DLQ	G-10	478	-0-	478	1910	478	2			Y	-0-				-0-
05		1700 N	485	-0-	-1215	695	485	2			Y	-0-				-0-
06		1026 N	331	-0-	-695	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	360	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
PIERCE, V. I. "D"		WELL #:		6	RRCID ->	143264	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5990 - 6021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	362	149	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	218	-0-	218	580	218	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	796	216	2		Y	-0-		-0-
05	1022 N	226	-0-	-796	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	143265	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5940 - 5980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	448	2	14 9	Y	13	13 1	-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	767	305	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	1262	473	2	22 9	Y	20	20 1	-0-
04	DLQ G-10	422	-0-	422	1684	422	2		Y	-0-		-0-
05	1700 N	428	-0-	-1272	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
06	704 N	292	-0-	-412	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	318	2	15 9	Y	14	14 1	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9 9	Y	8	8 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #:		14	RRCID ->	143375	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5910 - 6396
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	344	2	11 9	Y	10	10 1	-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	589	234	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	380	-0-	380	969	363	2	17 9	Y	15	15 1	-0-
04	DLQ G-10	324	-0-	324	1293	324	2		Y	-0-		-0-
05	1622 N	329	-0-	-1293	-0-	329	2		Y	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12 9	Y	11	11 1	-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7 9	Y	6	6 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	297 2	10 9	Y	9	9	1		-0-
02	DLQ	G-10	202	-0-	202	509	202 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	327	-0-	327	836	313 2	14 9	Y	13	13	1		-0-
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	1115	279 2		Y	-0-				-0-
05	1399	N	284	-0-	-1115	-0-	284 2		Y	-0-				-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-				-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-				-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-				-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210 2	10 9	Y	9	9	1		-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-				-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273 2	6 9	Y	5	5	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378					
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	508 2	17 9	Y	15	15	1		-0-
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	871	346 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	561	-0-	561	1432	536 2	25 9	Y	23	23	1		-0-
04	DLQ	G-10	478	-0-	478	1910	478 2		Y	-0-				-0-
05	1700	N	485	-0-	-1215	-0-	485 2		Y	-0-				-0-
06	1026	N	331	-0-	-695	-0-	331 2		Y	-0-				-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-				-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-				-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360 2	18 9	Y	16	16	1		-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-				-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	467 2	10 9	Y	9	9	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				63				

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152					
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-				-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-				-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		628				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) BRP ENERGY, LLC MILLER B		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 041519		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 12		RRCID -> 144131	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6164	-		6499						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	422	2		Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	294	-0-	294	716	294	2		Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	917	201	2		Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	344	-0-	344	1261	344	2		Y	-0-					8
05	1607	N	346	-0-	-1261	-0-	346	2		Y	-0-					8
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-					8
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-					8
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-					8
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-					8
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-					8
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		4,062				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5940	-		6405						
01	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	301	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
02	DLQ	G-10	205	-0-	205	516	205	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	331	-0-	331	847	317	2	14	9	Y	13	13	1		-0-
04	DLQ	G-10	283	-0-	283	1130	283	2			Y	-0-				-0-
05	1417	N	287	-0-	-1130	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-				-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				36						

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5932	-		6461						
01	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	503	2	17	9	Y	15	15	1		-0-
02	DLQ	G-10	343	-0-	343	863	343	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	555	-0-	555	1418	531	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
04	DLQ	G-10	473	-0-	473	1891	473	2			Y	-0-				-0-
05	1700	N	481	-0-	-1219	672	481	2			Y	-0-				-0-
06	1000	N	328	-0-	-672	-0-	328	2			Y	-0-				-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,908				TOTAL CONDENSATE PROD:				61						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
MITCHELL #329-1		WELL #: 1		RRCID -> 144255		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3730 X	3730	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			92
02		3304 X	2440	-0-	-864	2440	3			N	-0-			92
03		3954 X	3954	-0-	-0-	3952	2	2	9	N	-0-	2	8	92
04		3630 X	3506	-0-	-124	3506	2			N	-0-			92
05		3751 X	3306	-0-	-445	3306	2			N	-0-			92
06		3840 X	2895	-0-	-945	2895	2			N	-0-			92
07		3968 X	3435	-0-	-533	3435	2			N	-0-			92
08		3968 X	3254	-0-	-714	3254	2			N	-0-			92
09		3510 X	2879	-0-	-631	2879	2			N	-0-			92
10		3499 X	3499	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			92
*11		3330 X	3199	-0-	-131	3199	2			N	-0-			92
12		3441 X	3351	-0-	-90	3351	2			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		39,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	343	-0-	343	701	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	393	-0-	393	1094	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	370	-0-	370	1464	2			Y	-0-			-0-
05		1700 N	386	-0-	-1314	150	2			Y	-0-			-0-
06		523 N	373	-0-	-150	-0-	2			Y	-0-			-0-
07		354 X	354	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	2			Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	358	2			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	458	2			Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	630	2			Y	-0-			7
05		803 N	173	-0-	-630	-0-	2			Y	-0-			7
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		2,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	383	155	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	243	-0-	243	626	240	2	Y	3	3 1	-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	840	214	2	Y	-0-		-0-
05	1058 N	218	-0-	-840	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 1	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	157	157	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	180	-0-	180	337	180	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	204	-0-	204	541	204	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	541			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE, V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446				
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3 9	N	3	3 1	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 1	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	122	35	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	204	82	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	44	-0-	44	248	44	2	Y	-0-		-0-
05	286 N	38	-0-	-248	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937			
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	341	138	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	206	-0-	206	547	203	2	Y	3	3 1	-0-
04	DLQ G-10	191	-0-	191	738	191	2	Y	-0-		-0-
05	932 N	194	-0-	-738	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934			
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	1088	441	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1746	647	2	Y	10	10 1	-0-
04	DLQ G-10	609	-0-	609	2355	609	2	Y	-0-		-0-
05	1700 N	618	-0-	-1082	-0-	618	2	Y	-0-		-0-
06	1695 N	422	-0-	-1273	-0-	422	2	Y	-0-		-0-
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5879 - 6015			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	458	-0-	458	458	444 2	14 9	Y	13	13 1			-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	760	302 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	490	-0-	490	1250	468 2	22 9	Y	20	20 1			-0-
04	DLQ G-10	417	-0-	417	1667	417 2		Y	-0-				-0-
05	1700 N	424	-0-	-1276	391	424 2		Y	-0-				-0-
06	680 N	289	-0-	-391	-0-	289 2		Y	-0-				-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-				-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-				-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	314 2	15 9	Y	14	14 1			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-				-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 2	8 9	Y	7	7 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5952 - 6339			
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	168	48 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	282	114 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	343	61 2		Y	-0-				-0-
05	395 N	52	-0-	-343	-0-	52 2		Y	-0-				-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-				-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-				-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-				-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-				-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5516 - 6254			
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	318	-0-	318	505	318 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	285	-0-	285	790	285 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	1048	258 2		Y	-0-				-0-
05	1378 N	330	-0-	-1048	-0-	330 2		Y	-0-				-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-				-0-
07	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-				-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 6535	PERF. 5930	- 6382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	315	116	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	541	226	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	204	-0-	204	745	204	2		Y	-0-				-0-
05	955 N	210	-0-	-745	-0-	210	2		Y	-0-				-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-				-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 5863	- 5956						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5943	- 5966						
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6 9	N	5	5	1		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-				-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10	1		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	206	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	131	-0-	131	337	2	2 9	Y	2	1		-0-
04	DLQ	G-10	115	-0-	115	452	2		Y	-0-			-0-
05		569 N	117	-0-	-452	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		102 X	102	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	4	1		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	2	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		980		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557					
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			16
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			16
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9 9	N	8	1		16
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			16
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			16
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			16
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			16
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	16	1		16
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	9	1		16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284					
01	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	266	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	190	-0-	190	456	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	628	2		Y	-0-			-0-
05		805 N	177	-0-	-628	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	417	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	299	-0-	299	716	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	270	-0-	270	986	2	Y	-0-		-0-
05	1264	N	278	-0-	-986	-0-	2	Y	-0-		-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485			
01	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	2	Y	6	6 1	-0-
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	329	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	212	-0-	212	541	2	Y	9	9 1	-0-
04	DLQ	G-10	180	-0-	180	721	2	Y	-0-		-0-
05	904	N	183	-0-	-721	-0-	2	Y	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	Y	6	6 1	-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	Y	3	3 1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264			
01	DLQ	G-10	550	-0-	550	550	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	375	-0-	375	925	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	590	-0-	590	1515	2	Y	8	8 1	-0-
04	DLQ	G-10	518	-0-	518	2033	2	Y	-0-		-0-
05	1700	N	526	-0-	-1174	859	2	Y	-0-		-0-
06	1218	N	359	-0-	-859	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	17	17 1	-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	9 1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	2		Y	-0-			71
02	DLQ	G-10	122	-0-	122	328	2	2 9	Y	2			73
03	DLQ	G-10	234	-0-	234	562	2		Y	-0-			73
04	DLQ	G-10	211	-0-	211	773	2		Y	-0-			73
05		991 N	218	-0-	-773	-0-	2		Y	-0-			73
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			73
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	183 9	Y	166	166	1	73
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			73
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			73
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			73
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		2,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238					
01	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	2		Y	-0-			79
02	DLQ	G-10	126	-0-	126	342	2		Y	-0-			79
03	DLQ	G-10	245	-0-	245	587	2		Y	-0-			79
04	DLQ	G-10	221	-0-	221	808	2		Y	-0-			79
05		1036 N	228	-0-	-808	-0-	2		Y	-0-			79
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			79
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			79
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			79
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			79
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			79
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			79
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		2,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193					
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	536	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	339	-0-	339	875	2	2 9	Y	2	2	1	-0-
04	DLQ	G-10	300	-0-	300	1175	2		Y	-0-			-0-
05		1480 N	305	-0-	-1175	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		265 X	265	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10	1	-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) BRP ENERGY, LLC CHILDRESS RANCH		//CONT.// //CONT.//	67995 200 041519	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	1801	RRCID ->	149413	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5909 -	6297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	311	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	223	-0-	223	534	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	201	-0-	201	735	2		Y	-0-			-0-
05		942 N	207	-0-	-735	-0-	2		Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,337	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDRESS RANCH		WELL #:	2107	RRCID ->	149464	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5582 -	6277
01	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	379	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	272	-0-	272	651	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	245	-0-	245	896	2		Y	-0-		-0-
05		1149 N	253	-0-	-896	-0-	2		Y	-0-		-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS RANCH		WELL #:	2201	RRCID ->	149465	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5773 -	6224
01	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	117	-0-	117	318	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	228	-0-	228	546	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	206	-0-	206	752	2		Y	-0-		-0-
05		965 N	213	-0-	-752	-0-	2		Y	-0-		-0-
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,392	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	225	-0-	225	440	225	2	Y	-0-		-0-
02	571 X	131	-0-	-440	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010			
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	346	140	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	220	-0-	220	566	217	2	Y	3	3 1	-0-
04	DLQ G-10	193	-0-	193	759	193	2	Y	-0-		-0-
05	955 N	196	-0-	-759	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-		-0-
07	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445			
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	110	-0-	110	268	110	2	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	75	-0-	75	343	75	2	Y	-0-		7
04	DLQ G-10	129	-0-	129	472	129	2	Y	-0-		7
05	602 N	130	-0-	-472	-0-	130	2	Y	-0-		7
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		7
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		7
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		7
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		7
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		7
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519										
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	151172	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6000 - 6505			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	193	-0-	193	193	193	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	128	-0-	128	321	128	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2		N	-0-			-0-
12		0 X NO RPT		-0-	-0-	1210				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,210				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLER "A"		WELL #:		16	RRCID ->	152146	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6057 - 6371			
01		DLQ G-10	896	-0-	896	896	896	2		Y	-0-			8
02		DLQ G-10	625	-0-	625	1521	625	2		Y	-0-			8
03		DLQ G-10	426	-0-	426	1947	426	2		Y	-0-			8
04		DLQ G-10	730	-0-	730	2677	730	2		Y	-0-			8
05		1700 N	736	-0-	-964	1713	736	2		Y	-0-			8
06		2513 N	800	-0-	-1713	-0-	800	2		Y	-0-			8
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			8
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			8
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			8
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			8
*11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			8
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			8,629				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE		WELL #:		3	RRCID ->	153140	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6041 - 6512			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	193	-0-	193	193	193	2		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	128	-0-	128	321	128	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2		N	-0-			-0-
12		0 X NO RPT		-0-	-0-	1210				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,210				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	147	-0-	147	358	147	2	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	100	-0-	100	458	100	2	Y	-0-		7
04	DLQ G-10	172	-0-	172	630	172	2	Y	-0-		7
05	803 N	173	-0-	-630	-0-	173	2	Y	-0-		7
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		7
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-		7
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		7
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		7
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		7
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264			
01	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	429	-0-	429	876	429	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	1367	491	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	463	-0-	463	1830	463	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1830			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1830			Y	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1830			Y	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	546	-0-	546	2376	546	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2376			Y	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	414	-0-	414	2790	414	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2790			Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2790			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214			
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	2	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	167	-0-	167	455	167	2	Y	-0-		20
03	DLQ G-10	326	-0-	326	781	326	2	Y	-0-		20
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1075	294	2	Y	-0-		20
05	1379 N	304	-0-	-1075	-0-	304	2	Y	-0-		20
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		20
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		20
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		20
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		20
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-		20
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		3,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #:		17	RRCID -> 155455	COMPL. DATE 08/19/1995	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5815	- 6222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	257	-0-	257	525	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	295	-0-	295	820	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	278	-0-	278	1098	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098		Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098		Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1098		Y	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	327	-0-	327	1425	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1425		Y	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	249	-0-	249	1674	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1674		Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1674		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER "C"		WELL #:		17 U	RRCID -> 156763	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 9257	PERF. 6158	- 6447			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	633	-0-	633	633	2	Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	1074	2	Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	301	-0-	301	1375	2	Y	-0-			9
04	DLQ	G-10	516	-0-	516	1891	2	Y	-0-			9
05		1700 N	520	-0-	-1180	711	2	Y	-0-			9
06		1276 N	565	-0-	-711	-0-	2	Y	-0-			9
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			9
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			9
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			9
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			9
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		6,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER B		WELL #:		18	RRCID -> 157323	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6205	- 6486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	2	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	220	-0-	220	536	2	Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	150	-0-	150	686	2	Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	258	-0-	258	944	2	Y	-0-			7
05		1204 N	260	-0-	-944	-0-	2	Y	-0-			7
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			7
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			7
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			7
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			7
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			7
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	193	-0-	193		193	2		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	128	-0-	128		321	128	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	437	-0-	437		758	437	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	452	-0-	452		1210	452	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1210			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A								
01	217	N	217	-0-	-0-		217	2		N	-0-					1
02	188	N	188	-0-	-0-		186	2	2	9	N	2				3
03	590	N	590	-0-	-0-		216	2	374	9	N	340	343	1		-0-
04	386	N	386	-0-	-0-		202	2	184	9	N	167	166	1		1
05	661	N	661	-0-	-0-		476	2	185	9	N	168	168	1		1
06	181	N	181	-0-	-0-		181	2			N	-0-				1
07	404	N	404	-0-	-0-		230	2	174	9	N	158	158	1		1
08	218	N	218	-0-	-0-		218	2			N	-0-				1
09	767	N	767	-0-	-0-		584	2	183	9	N	166	166	1		1
10	205	N	205	-0-	-0-		205	2			N	-0-				1
*11	190	N	190	-0-	-0-		190	2			N	-0-				1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001										

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A								
01	155	N	155	-0-	-0-		155	2		N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-		133	2		N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-		155	2		N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-		144	2		N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-		340	2		N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-		129	2		N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-		165	2		N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-		156	2		N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-		417	2		N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-		146	2		N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-		136	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		44
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		44
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		44
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		44
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		44
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		44
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		44
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		44
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		44
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		44
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		5,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	193	193	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	321	128	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	193	193	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	321	128	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	437	-0-	437	758	437	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	452	-0-	452	1210	452	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180609	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6316	- 6390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	205	-0-	-665	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	422	-0-	-353	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

7403 JV-D HOWARD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 183482	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6309	- 6386				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER RESOURCES, LLC				044385	WELL #: 302	RRCID -> 079653	COMPL. DATE 11/24/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6057	- 6100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.// 044385														
PIERCE, V.I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2319	-0-	2319	2319	2319	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	634	-0-	634	2953	634	2		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	655	-0-	655	3608	655	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3608				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694								
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					60
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					60
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					60
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					60
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					60
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-					60
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					60
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-					60
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-					60
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					60
*11	3000	N	4732	-0-	1732	1732	4732	2		N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1732				N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		12,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.//		044385										
VI PIERCE 29		WELL #:		3	RRCID ->	205978	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6014 - 6164			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1359	-0-	1359	1359		1359	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	372	-0-	372	1731		372	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	384	-0-	384	2115		384	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2115				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIERCE, V. I. 29		WELL #:		5	RRCID ->	206012	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5921 - 6084			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1199	-0-	1199	1199		1199	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	328	-0-	328	1527		328	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	339	-0-	339	1866		339	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1866				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIERCE, V.I. 29		WELL #:		4	RRCID ->	206166	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6038 - 6257			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2	N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2	N	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES, LLC		//CONT.// 044385									
PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		40
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		40
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		40
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		40
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		40
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		40
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		40
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		40
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		40
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		40
*11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		3,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		4
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		4
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		4
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		4
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		4
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		4
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		4
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		4
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		4
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		4
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BARRON PETROLEUM LLC				053302											
SOTO 16-1				WELL #:	1	RRCID ->	091784	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	5949 - 6427		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAHOTA				WELL #:	7	RRCID ->	291628	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	5940 - 6074
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC				WELL #:	109	RRCID ->	057164	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
01	688 N	65	-0-	-623	-0-	65	2	Y	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-				-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-				-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2	Y	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON				WELL #:	103	RRCID ->	058930	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	N/A
01	805 X	147	-0-	-658	-0-	147	2	Y	-0-				-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-				-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-				-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MONTGOMERY D		WELL #: 113 T		RRCID -> 069476		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	322 X	70	-0-	-252	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 073663		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303			Y	-0-	-0-	-0-
02	2303 X	-0-	-0-	-2303	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	410	-0-	410	410	410	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	344	-0-	344	754	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1145 X	391	-0-	-754	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 074051		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672			
01	6595 X	1103	-0-	-5492	-0-	1103	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	889	-0-	-161	-0-	889	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	834	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	930 N	455	-0-	-475	-0-	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY		//CONT.// //CONT.//	67995 200 061620	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A														
01		3100 N	268	-0-	-2832	34	268	2		Y	-0-			-0-
02		337 N	303	-0-	-34	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JOHNSON		WELL #:	303	RRCID ->	076745	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6145 -	6637		
01		6501 X	713	-0-	-5788	-0-	713	2		Y	-0-	-0-		
02		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-		
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-	-0-		
04		690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2		Y	-0-	-0-		
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-	-0-		
06		750 N	701	-0-	-49	-0-	701	2		Y	-0-	-0-		
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-	-0-		
08		589 N	346	-0-	-243	-0-	346	2		Y	-0-	-0-		
09		690 N	286	-0-	-404	-0-	286	2		Y	-0-	-0-		
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-	-0-		
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-	-0-		
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,902	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:	206	RRCID ->	086090	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	6401 -	9668		
01		911 X	7	-0-	-904	-0-	7	2		Y	-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-	-0-		
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-	-0-		
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-	-0-		
07		T. A.	160	-0-	160	-0-	160	2		Y	-0-	-0-		
08		T. A.	42	-0-	42	-0-	42	2		Y	-0-	-0-		
09		221 X	19	-0-	-202	-0-	19	2		Y	-0-	-0-		
10		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-		
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-	-0-		
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,364	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
ROY		WELL #:		107	RRCID ->	092047	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	6122 - 6604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		37
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		37
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		37
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-		37
05		527 N	138	-0-	-389	-0-	138 2		N	-0-		37
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		37
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		37
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		37
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-		37
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-		37
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		37
12		589 N	436	-0-	-153	-0-	436 2		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			5,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		306	RRCID ->	143601	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6202 - 9696
01		1540 X	551	-0-	-989	-0-	551 2		Y	-0-		-0-
02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
04		540 N	285	-0-	-255	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-		-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
12		341 N	201	-0-	-140	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	144106	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6373 - 9603
01		5289 X	1116	-0-	-4173	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		-0-
04		990 N	493	-0-	-497	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
05		651 N	322	-0-	-329	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
06		420 N	346	-0-	-74	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
07		496 N	267	-0-	-229	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-		-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,209				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499		
01	5560 X	1671	-0-	-3889	-0-	1671	2	Y	-0-	-0-
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-	-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1004	-0-	-616	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	574	-0-	-449	-0-	574	2	Y	-0-	-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	203	-0-	-577	-0-	203	2	Y	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655		
01	5621 X	1389	-0-	-4232	-0-	1389	2	Y	-0-	-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	752	-0-	-598	-0-	752	2	Y	-0-	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2	Y	-0-	-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-	-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
12	682 N	415	-0-	-267	-0-	415	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				32
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				32
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				32
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				32
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				32
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				32
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-				32
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-				32
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-				32
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				32
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-				32
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		2,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398							
01	2098 N	174	-0-	-1924	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-				-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552							
01	2150 N	2	-0-	-2148	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	1926	-0-	1926	1926	1926	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	846	-0-	846	2772	846	2			Y	-0-				-0-
09	3709 X	937	-0-	-2772	-0-	937	2			Y	-0-				-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
11	810 N	632	-0-	-178	-0-	632	2			Y	-0-				-0-
12	837 N	517	-0-	-320	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
MONTGOMERY A		WELL #:		210	RRCID ->	153895	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6524 - 6532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	155613	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6360 - 6370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON		WELL #:		503	RRCID ->	160852	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6377 - 9544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6127 X	1289	-0-	-4838	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	436	-0-	-649	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	512	-0-	-208	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
RIGGS "21"		WELL #:		2	RRCID ->	168477	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	7954 - 7974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169589	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8860 - 9647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169992	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	6369 - 9535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	385	-0-	385	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	432	-0-	432	-0-	817	432	2	Y	-0-			-0-
09	1233 X	416	-0-	-817	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	126	-0-	-277	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620												
ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2			N	-0-			20
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			20
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			20
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			20
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			20
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			20
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			20
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			N	-0-			20
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2			N	-0-			20
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	654	-0-	-524	-0-	654	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	834	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2	N	-0-			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592					
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	14	-0-	-477	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564					
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511					
01	1250 N	101	-0-	-1149	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620							
MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1650 N	129	-0-	-1521	-0-	129 2	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2	Y	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1338 N	178	-0-	-1160	-0-	178 2	Y	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	Y	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-	-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2112 N	108	-0-	-2004	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-	-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	Y	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1487	-0-	1487	3142	1487	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1340	-0-	1340	4482	1340	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1546	-0-	1546	6028	1546	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1184	-0-	1184	7212	1184	2		Y	-0-			-0-
05	8030 X	818	-0-	-7212	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	335	-0-	-874	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564					
01	3100 N	309	-0-	-2791	280	309	2		Y	-0-			-0-
02	645 N	365	-0-	-280	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	189	-0-	-171	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2125 N	226	-0-	-1899	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679					
01		1673 X	275	-0-	-1398	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
02		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
04		270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
09		330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
MILLER HOOVER B UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	201125	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6155 - 6440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	1093	-0-	1093	3546	1093	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	578	-0-	578	4124	578	2		Y	-0-			-0-
03	4639 X	515	-0-	-4124	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
04	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY A		WELL #:		1210	RRCID ->	201360	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6120 - 6420
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETTIS, BOYLE & STOVALL		WELL #:		3019	RRCID ->	085618	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7058 - 7250
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306							
PIERCE-HENDERSON				WELL #: 307	RRCID -> 080858	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 6325	- 6509		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENDERSON, EVELYN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 035099	COMPL. DATE 01/15/1965	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	56	1	Y	3		13
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	2		15
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	5		20
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	4	21 1	3
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	68	1	Y	2		5
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	3		8
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	3		11
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	2		13
09	300 N	57	-0-	-243	-0-	5	1	Y	1		14
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	4		18
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	4		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		3,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"				1		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WELL #: 1				RRCID -> 065698	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	N	-0-		-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3	N	-0-		-0-
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	3	N	-0-		-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	3	N	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
09	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3	N	-0-		-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3	N	-0-		-0-
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-	-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3	N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-	-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 2		RRCID -> 065784		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/15/2021					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS		WELL #: 101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2021					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617 3	N	-0-	-0-
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	555 3	N	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-
09	690 N	468	-0-	-222	-0-	468 3	N	-0-	-0-
10	713 N	522	-0-	-191	-0-	522 3	N	-0-	-0-
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	481 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6-2-2021									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2021									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A	
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 3	N	-0-	-0-
05	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3	N	-0-	-0-
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251 3	N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3	N	-0-	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
PIERCE, J. S. 15		WELL #:		4	RRCID ->	102108	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6114 - 6738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		5	RRCID ->	106320	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6127 - 6741	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS		WELL #:		2	RRCID ->	113260	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5991 - 6445	
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3		N	-0-		-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3		N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
CARSON, IRA 47		WELL #:		2	RRCID ->	113317	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6178 - 6330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #:		5	RRCID ->	113319	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6029 - 6249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-	-0-
05	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-	-0-
06	600 N	317	-0-	-283	-0-	317	3			N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		2	RRCID ->	126707	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6371 - 6954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-	-0-
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-	-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-	-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719								
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532								
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	617	-0-	-403	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
HENDEKSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5795 - 6402					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	153	1	509	3	Y	8				33
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	143	1	406	3	Y	4				37
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	213	1	510	3	Y	10				47
04	660 N	583	-0-	-77	-0-	245	1	329	3	Y	8	42	1		13
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	136	1	441	3	Y	3				16
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	269	1	443	3	Y	5				21
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	191	1	459	3	Y	6				27
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	178	1	317	3	Y	3				30
09	690 N	511	-0-	-179	-0-	45	1	464	3	Y	2				32
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	145	1	510	3	Y	7				39
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	192	1	487	3	Y	7				46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46
TOTAL GAS PROD:		6,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				63					

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6150 - 6382	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6062 - 6276	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974	COMPL. DATE 03/24/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6076	- 6226							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6110	- 6126							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5823	- 6307							
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	79 1	261 3	Y	4						11
						4 9									
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	71 1	201 3	Y	3						14
						3 9									
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	111 1	265 3	Y	5						19
						6 9									
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	147 1	198 3	Y	7	26 1					-0-
						8 9									
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	74 1	239 3	Y	2						2
						2 9									
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	146 1	241 3	Y	3						5
						3 9									
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	103 1	248 3	Y	3						8
						3 9									
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	106 1	189 3	Y	2						10
						2 9									
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27 1	285 3	Y	1						11
						1 9									
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	82 1	289 3	Y	4						15
						4 9									
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	96 1	245 3	Y	4						19
						4 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						19
TOTAL GAS PROD:		3,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294 3	N	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3	N	-0-		-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290		
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	244 1	812 3	Y	14	51
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15 9	229 1	Y	7	58
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8 9	369 1	Y	18	76
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	20 9	473 1	Y	15	83 1
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	17 9	260 1	Y	5	13
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	6 9	575 1	Y	11	24
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	12 9	380 1	Y	11	35
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	12 9	372 1	Y	6	41
09	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	7 9	94 1	Y	5	46
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	6 9	276 1	Y	14	60
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	15 9	351 1	Y	13	73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT	73
TOTAL GAS PROD:		12,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		119				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-	-0-
05	310 N	152	-0-	-158	-0-	152 3	N	-0-	-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3	N	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3	N	-0-	-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3	N	-0-	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454	
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3	N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005												
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6119 - 6714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6542 - 6708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-			-0-
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-			-0-
10	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-			-0-
11	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 6882 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	775 N	540	-0-	-235	-0-	540	3			N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
09	750 N	531	-0-	-219	-0-	531	3			N	-0-			-0-
10	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	3			N	-0-			-0-
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	495	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6762 - 6876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-		-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
04	300 N	118	-0-	-182	-0-	118 3		N	-0-		-0-
05	310 N	123	-0-	-187	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3		N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) DJH OIL & GAS LLC HENDERSON, JOHN W. III "A"		//CONT.//	67995 200 221734	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	1	RRCID -> 069775	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VADA BEAN "B"		WELL #:	2	RRCID -> 070989	COMPL. DATE 03/23/1977	TOTAL DEPTH 10882	PERF. N/A									
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 077876	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 9488	PERF. 6202 - 6362									
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	568	2	1	9	Y	1					5
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552	2			Y	-0-					5
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	Y	1					6
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					6
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					6
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	515	-0-	515	515	514	2	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	570	-0-	570	1085	570	2			Y	-0-					7
09	800 N	705	-0-	-95	990	705	2			Y	-0-					7
10	1567 N	577	-0-	-990	-0-	577	2			Y	-0-					7
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1			7	1	1
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	670	2	1	9	Y	1			7	1	2
TOTAL GAS PROD:		7,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	363	-0-	363	794	363 2		Y	-0-			-0-
09	800 N	435	-0-	-365	429	435 2		Y	-0-			-0-
10	863 N	434	-0-	-429	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024				
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	227 2	1 9	Y	1			10
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 2		Y	-0-			10
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-	8 1		2
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		Y	-0-			2
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	179 2	1 9	Y	1			3
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	161	-0-	161	161	160 2	1 9	Y	1			4
08	DLQ G-10	225	-0-	225	386	225 2		Y	-0-			4
09	611 N	225	-0-	-386	-0-	225 2		Y	-0-			4
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			4
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y	1			5
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2020 - P/A 08/12/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842				
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	209 2	18 9	Y	16			80
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	144 2	9 9	Y	8			88
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	140 2	10 9	Y	9	23 1		74
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	124 2	14 9	Y	13			87
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	128 2	12 9	Y	11			98
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	127 2	9 9	Y	8			106
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	104 2	7 9	Y	6			112
08	DLQ G-10	108	-0-	108	219	97 2	11 9	Y	10			122
09	320 N	101	-0-	-219	-0-	93 2	8 9	Y	7			129
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 2	6 9	Y	5	101 1		33
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88 2	12 9	Y	11			44
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	92 2	12 9	Y	11			55

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 115



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	724	-0-	724	724	723 2	1 9	Y	1	17
02	1038	311	-0-	-727	-0-	311 2		Y	-0-	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021										

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550		
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-	64
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-	64
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	64 1
04	176 N	-0-	-0-	-176	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021										

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276		
01	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1083 2	12 9	Y	11	117
02	952 N	648	-0-	-304	-0-	639 2	9 9	Y	8	125
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284 2	4 9	Y	4	129
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169 2	6 9	Y	5	134
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973 2	6 9	Y	5	139
06	1260 N	990	-0-	-270	-0-	987 2	3 9	Y	3	142
07	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1050 2	4 9	Y	4	124 1
08	DLQ G-10	1051	-0-	1051	2105	1048 2	3 9	Y	3	25
09	1000 N	1122	-0-	122	2227	1119 2	3 9	Y	3	28
10	3100 N	1102	-0-	-1998	229	1102 2		Y	-0-	28 1
11	1323 N	1094	-0-	-229	-0-	1094 2		Y	-0-	-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870		
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911 2	6 9	Y	5	29
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	771 2	3 9	Y	3	32
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 2	4 9	Y	4	27
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695 2	6 9	Y	5	32
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651 2	4 9	Y	4	36
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9	Y	3	39
07	DLQ G-10	522	-0-	522	522	520 2	2 9	Y	2	41
08	DLQ G-10	507	-0-	507	1029	503 2	4 9	Y	4	45
09	800 N	472	-0-	-328	701	470 2	2 9	Y	2	47
10	1194 N	493	-0-	-701	-0-	491 2	2 9	Y	2	37 1
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495 2	4 9	Y	4	16
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4	20

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	Y	-0-		-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	Y	-0-		-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	Y	-0-		-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	927	-0-	927	927	927 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	949	-0-	949	1876	949 2	Y	-0-		-0-
09	800 N	1019	-0-	219	2095	1019 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1019	-0-	-2081	14	1019 2	Y	-0-		-0-
11	1013 N	999	-0-	-14	-0-	999 2	Y	-0-		-0-
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647		
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	321 2	1 9	Y	1	8
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	203 2	1 9	Y	1	9
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-	9
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	9
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	1	10
06	390 N	236	-0-	-154	-0-	236 2		Y	-0-	10
07	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230 2		Y	-0-	2
08	DLQ G-10	346	-0-	346	576	346 2		Y	-0-	2
09	800 N	386	-0-	-414	162	386 2		Y	-0-	2
10	531 N	369	-0-	-162	-0-	369 2		Y	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, J. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 100074		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956		
01	180	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2		Y	-0-			4
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449	2		Y	-0-			4
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	505	2	1 9	Y	1	4 1		1
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2		Y	-0-			1
05	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2		Y	-0-			1
06	480 N	164	-0-	-316	-0-	164	2		Y	-0-			1
07	465 N	151	-0-	-314	-0-	150	2	1 9	Y	1			2
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		Y	-0-			2
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			2
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			2
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			2
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
*12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)													CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC														
HENDERSON, JOHN W. 111 "N"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 221734														
WELL #: 30 RRCID -> 106727													COMPL. DATE 06/27/1983	
													TOTAL DEPTH 9219	
													PERF. 6875 - 9091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	203	-0-	-14	-0-		201 2	2 9	Y	2	6 1		2
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-		222 2	1 9	Y	1			3
03		186 N	179	-0-	-7	-0-		178 2	1 9	Y	1			4
04		210 N	207	-0-	-3	-0-		207 2		Y	-0-			4
05		248 N	220	-0-	-28	-0-		220 2		Y	-0-			4
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-		211 2	1 9	Y	1			5
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		Y	-0-			5
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		Y	-0-			5
09		210 N	192	-0-	-18	-0-		192 2		Y	-0-			5
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-		255 2	1 9	Y	1			6
11		240 N	222	-0-	-18	-0-		222 2		Y	-0-			6
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-		223 2	1 9	Y	1			7
TOTAL GAS PROD:			2,648		TOTAL CONDENSATE PROD:					7				

HENDERSON, JOHN W. III "N"													CNTY: CROCKETT	
WELL #: 29 RRCID -> 106829													COMPL. DATE 07/20/1983	
													TOTAL DEPTH 9197	
													PERF. 6900 - 8763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-		332 2	1 9	Y	1	3 1		1
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		Y	-0-			1
03		341 N	303	-0-	-38	-0-		302 2	1 9	Y	1			2
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 2		Y	-0-			2
05		403 N	384	-0-	-19	-0-		384 2		Y	-0-			2
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		Y	-0-			2
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 2		Y	-0-			2
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-		399 2	1 9	Y	1			3
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2		Y	-0-			3
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		Y	-0-			3
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		Y	-0-			3
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			4,347		TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

HENDERSON, JOHN W. III "L"													CNTY: CROCKETT	
WELL #: 34 U RRCID -> 137809													COMPL. DATE 02/26/1991	
													TOTAL DEPTH 9788	
													PERF. 8250 - 8608	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OZONA (CANYON SAND)																			
DJH OIL & GAS LLC																			
HENNDERSON, JOHN W. III "N"																			
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																			
//CONT.// 221734																			
WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2		2	1		1	
02		476 N	361	-0-	-115	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					1	
03		527 N	473	-0-	-54	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1	
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1	
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1	
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					1	
07		496 N	453	-0-	-43	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1	
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1	
09		420 N	334	-0-	-86	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1	
10		465 N	334	-0-	-131	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1	
11		390 N	343	-0-	-47	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					2	
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			5,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			3										

HENNDERSON, JOHN W. III "E"																		
WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512																		
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
02		532 N	528	-0-	-4	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					1
04		630 N	618	-0-	-12	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
07		651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	2			Y	-0-		1	1		-0-
08		651 N	482	-0-	-169	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09		660 N	477	-0-	-183	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					1
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					1
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			6,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

HENNDERSON, JOHN W. III "F"																		
WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774																		
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4					38
02		560 N	439	-0-	-121	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					40
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2					42
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					43
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					45
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					46
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1	40	1			7
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					8
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					9
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	9	1			-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			15									

OZONA (CANYON SAND) DJH OIL & GAS LLC VADA BEAN "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 221734		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991				TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		91 N	91	-0-	-0-		89 2		2 9	Y	2					11
02		84 N	79	-0-	-5		77 2		2 9	Y	2					13
03		113 N	113	-0-	-0-		111 2		2 9	Y	2					15
04		107 N	107	-0-	-0-		105 2		2 9	Y	2					17
05		124 N	124	-0-	-0-		121 2		3 9	Y	3					20
06		120 N	85	-0-	-35		83 2		2 9	Y	2					22
07		124 N	61	-0-	-63		59 2		2 9	Y	2	20	1			4
08		124 N	80	-0-	-44		78 2		2 9	Y	2					6
09		90 N	81	-0-	-9		79 2		2 9	Y	2					8
10		89 N	89	-0-	-0-		87 2		2 9	Y	2					10
11		90 N	64	-0-	-26		62 2		2 9	Y	2					12
12		93 N	41	-0-	-52		38 2		3 9	Y	3					15
TOTAL GAS PROD:		1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509						
01		620 N	555	-0-	-65		529 2		26 9	Y	24	87	1			30
02		532 N	511	-0-	-21		503 2		8 9	Y	7					37
03		589 N	515	-0-	-74		502 2		13 9	Y	12					49
04		540 N	405	-0-	-135		394 2		11 9	Y	10					59
05		617 N	617	-0-	-0-		609 2		8 9	Y	7					66
06		609 N	609	-0-	-0-		600 2		9 9	Y	8					74
07		490 N	490	-0-	-0-		477 2		13 9	Y	12					86
08		620 N	594	-0-	-26		580 2		14 9	Y	13					99
09		600 N	570	-0-	-30		555 2		15 9	Y	14	83	1			30
10		556 N	556	-0-	-0-		539 2		17 9	Y	15					45
11		570 N	545	-0-	-25		528 2		17 9	Y	15					60
12		589 N	508	-0-	-81		491 2		17 9	Y	15					75
TOTAL GAS PROD:		6,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				152						

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992				TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954						
01		279 N	226	-0-	-53		225 2		1 9	Y	1	2	1			1
02		294 N	294	-0-	-0-		294 2			Y	-0-					1
03		248 N	231	-0-	-17		231 2			Y	-0-					1
04		275 N	275	-0-	-0-		275 2			Y	-0-					1
05		310 N	290	-0-	-20		289 2		1 9	Y	1					2
06		224 N	224	-0-	-0-		224 2			Y	-0-					2
07		632 N	632	-0-	-0-		632 2			Y	-0-					2
08		362 N	362	-0-	-0-		362 2			Y	-0-					2
09		257 N	257	-0-	-0-		257 2			Y	-0-					2
10		310 N	298	-0-	-12		298 2			Y	-0-					2
11		300 N	237	-0-	-63		237 2			Y	-0-					2
12		279 N	211	-0-	-68		211 2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		3,537				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-			8
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	249	2	1	9	Y	1			9
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			9
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1			10
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			10
06	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-			10
07	465 N	345	-0-	-120	-0-	344	2	1	9	Y	1	9	1	2
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			2
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			2
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			2
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-	1032	2	1	9	N	1			3
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-			3
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1255	2	1	9	N	1			4
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			4
06	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-			4
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1189	2	1	9	N	1	4	1	1
08	1333 N	859	-0-	-474	-0-	859	2			N	-0-			1
09	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1			2
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-			2
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			2
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1			3
TOTAL GAS PROD:		13,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OZONA (CANYON SAND)												
DJH OIL & GAS LLC												
HENDERSON, JOHN W. III "K"												
WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	9
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	11
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	13
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	15
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	17
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	19
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2
08		1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1283	2	2	9	Y	2
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	Y	2
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	2	1	9	Y	1
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2
*12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3
TOTAL GAS PROD: 17,629												TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HENDERSON, JOHN W. III "K"												
WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266												
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-
04		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-
07		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-
08		1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-
09		1140 N	928	-0-	-212	-0-	928	2			N	-0-
10		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-
*12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD: 13,167												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"												
WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900												
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	1
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	2
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	2
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	2
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	3
06		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	3
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	3
08		372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	3
09		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	3
10		372 N	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	3
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	189	2	1	9	Y	4
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	4
TOTAL GAS PROD: 3,296												TOTAL CONDENSATE PROD: 5



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734														
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	308	2	1	9	Y	1					2
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					2
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					3
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					3
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					3
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					3
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3
10	465 N	360	-0-	-105	-0-	359	2	1	9	Y	1					4
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					4
12	434 N	241	-0-	-193	-0-	241	2			Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		4,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936								
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621	2	8	9	Y	7	15	1			5
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2					7
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					9
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					9
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					10
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	432	2	1	9	Y	1					11
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					12
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					12
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					13
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					13
11	570 N	385	-0-	-185	-0-	383	2	2	9	Y	2					15
12	558 N	409	-0-	-149	-0-	408	2	1	9	Y	1					16
TOTAL GAS PROD:		6,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751								
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND) DJH OIL & GAS LLC VADA BEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 221734	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 11	RRCID -> 169447	COMPL. DATE 05/31/1998	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 6435	-	8678						
01		244 N	244	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03		248 N	237	-0-	-11	237	2			Y	-0-					-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05		279 N	253	-0-	-26	253	2			Y	-0-					-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49	RRCID -> 169449	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 6860	-	8660								
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	231	2	10 9	Y	9	19 1					7
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	197	2	2 9	Y	2						9
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9	Y	2						11
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	230	2	1 9	Y	1						12
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1 9	Y	1						13
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	231	2	1 9	Y	1						14
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1 9	Y	1						15
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1 9	Y	1						16
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-						16
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	247	2	1 9	Y	1						17
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	164	2	2 9	Y	2						19
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1 9	Y	1						20
TOTAL GAS PROD:			2,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			22									

VADA BEAN "A"		WELL #: 10	RRCID -> 169664	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6441	-	6478								
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		Y	-0-						-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1 9	Y	1						1
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-						1
04	390 N	246	-0-	-144	-0-	246	2		Y	-0-						1
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		Y	-0-						1
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		Y	-0-						1
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-	1 1					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-						-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-						-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-						-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1 9	Y	-1						1
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		Y	-0-						1
TOTAL GAS PROD:			3,644	TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

OZONA (CANYON SAND)														
DJH OIL & GAS LLC														
HENDERSON, JOHN W. III "N"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 221734														
WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	558 2	4 9	Y	4	4	9 1		3
02		504 N	355	-0-	-149	-0-	354 2	1 9	Y	1	1			4
03		527 N	522	-0-	-5	-0-	521 2	1 9	Y	1	1			5
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	Y	1	1			6
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-	-0-			6
06		510 N	457	-0-	-53	-0-	456 2	1 9	Y	1	1			7
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-	-0-			7
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 2	1 9	Y	1	1			8
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	-0-			8
10		651 N	486	-0-	-165	-0-	486 2		Y	-0-	-0-			8
11		630 N	475	-0-	-155	-0-	474 2	1 9	Y	1	1			9
12		589 N	477	-0-	-112	-0-	476 2	1 9	Y	1	1			10
TOTAL GAS PROD:			6,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

ROBERTSON, W. B. JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629														
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571 2	1 9	Y	1	1	3 1		1
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-			1
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571 2	1 9	Y	1	1			2
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		Y	-0-	-0-			2
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2		Y	-0-	-0-			2
06		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		Y	-0-	-0-			2
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	Y	1	1			3
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-	-0-			3
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-	-0-			3
10		713 N	517	-0-	-196	-0-	517 2		Y	-0-	-0-			3
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	510 2		Y	-0-	-0-			3
12		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2		Y	-0-	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			6,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

ROBERTSON, W. B. JR.														
WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797														
01		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1057 2	1 9	Y	1	1			7
02		980 N	798	-0-	-182	-0-	798 2		Y	-0-	-0-			7
03		1116 N	941	-0-	-175	-0-	940 2	1 9	Y	1	1	6 1		2
04		1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 2		Y	-0-	-0-			2
05		899 N	807	-0-	-92	-0-	807 2		Y	-0-	-0-			2
06		900 N	863	-0-	-37	-0-	863 2		Y	-0-	-0-			2
07		961 N	860	-0-	-101	-0-	859 2	1 9	Y	1	1			3
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-	-0-			3
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-	-0-			3
10		868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2		Y	-0-	-0-			3
11		990 N	852	-0-	-138	-0-	852 2		Y	-0-	-0-			3
12		992 N	756	-0-	-236	-0-	755 2	1 9	Y	1	1			4
TOTAL GAS PROD:			10,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6839 - 8705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	284	2	12 9	Y	11	22 1	8
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2 9	Y	2		10
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3 9	Y	3		13
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1 9	Y	1		14
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1 9	Y	1		15
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	275	2	1 9	Y	1		16
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1 9	Y	1		17
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1 9	Y	1		18
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1 9	Y	1		19
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	231	2	1 9	Y	1		20
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	190	2	2 9	Y	2		22
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	220	2	1 9	Y	1		23
TOTAL GAS PROD:		3,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6482 - 8721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11 9	Y	10	21 1	8
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2 9	Y	2		10
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	165	2	2 9	Y	2		12
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2 9	Y	2		14
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1 9	Y	1		15
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1 9	Y	1		16
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1 9	Y	1		17
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		17
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9	Y	1		18
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1 9	Y	1		19
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2 9	Y	2		21
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2 9	Y	2		23
TOTAL GAS PROD:		2,243		TOTAL CONDENSATE PROD:				25				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6955 - 8811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		7
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	134	2	1 9	Y	1		8
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-	6 1	2
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		Y	-0-		2
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		2
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1		3
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-		3
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		3
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		3
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		3
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9	Y	1		4
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		2,279		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			3
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			3
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1 9	Y	-0-	3 1		1
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2		Y	-0-			1
05	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		Y	-0-			1
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		Y	-0-			1
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			1
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			1
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		Y	-0-			1
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		Y	-0-			1
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		Y	-0-			1
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1 9	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,901				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715					
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		Y	-0-	1 1		-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	452	2	1 9	Y	-0-			1
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			1
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			1
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			1
06	660 N	444	-0-	-216	-0-	444	2		Y	-0-			1
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2		Y	-0-			1
08	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	2		Y	-0-			1
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			1
10	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2		Y	-0-			1
11	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2		Y	-0-			1
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,987				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788					
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1 9	Y	-0-			14
02	756 N	524	-0-	-232	-0-	523	2	1 9	Y	-0-			15
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	718	2	1 9	Y	-0-	13 1		3
04	810 N	603	-0-	-207	-0-	602	2	1 9	Y	-0-			4
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	571	2	1 9	Y	-0-			5
06	690 N	589	-0-	-101	-0-	589	2		Y	-0-			5
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2		Y	-0-			5
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1 9	Y	-0-			6
09	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	2		Y	-0-			6
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2		Y	-0-			6
11	660 N	526	-0-	-134	-0-	525	2	1 9	Y	-0-			7
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	496	2	1 9	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		7,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	5
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	5
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	1
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	1
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	Y	2
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	2
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	2
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	2
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			Y	2
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	2
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1344	2	1	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:		17,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	59
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	63
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	13
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	Y	15
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	19
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	21
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	22
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	23
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	24
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	26
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	29
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	Y	32
TOTAL GAS PROD:		14,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	706	2	1	9	Y	6
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	6
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	1
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	1
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	584	2	1	9	Y	2
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	2			Y	2
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	2
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	2
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	3
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	3
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	3
TOTAL GAS PROD:		8,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	520 2	1 9	Y	1	7
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	Y	1	8
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	2
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2		Y	-0-	2
05	558 N	414	-0-	-144	-0-	414 2		Y	-0-	2
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	472 2	1 9	Y	1	3
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		Y	-0-	3
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-	3
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	3
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		Y	-0-	3
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2		Y	-0-	3
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	487 2	1 9	Y	1	4
TOTAL GAS PROD:		5,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	760 2	6 9	Y	5	4
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2	1 9	Y	1	5
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881 2	1 9	Y	1	6
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899 2	1 9	Y	1	7
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955 2	1 9	Y	1	8
06	840 N	746	-0-	-94	-0-	746 2		Y	-0-	8
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1 9	Y	1	9
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-	9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-	9
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-	756 2	1 9	Y	1	10
11	960 N	731	-0-	-229	-0-	730 2	1 9	Y	1	11
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	848 2	1 9	Y	1	12
TOTAL GAS PROD:		10,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020 - P/A 07/23/20										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 2	4 9	Y	4	3
02	476 N	390	-0-	-86	-0-	389 2	1 9	Y	1	4
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	484 2	1 9	Y	1	5
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	498 2	1 9	Y	1	6
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-	6
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	460 2	1 9	Y	1	7
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	7
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9	Y	1	8
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	8
10	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 2		Y	-0-	8
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	458 2	1 9	Y	1	9
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	447 2	1 9	Y	1	10
TOTAL GAS PROD:		6,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	699 2	1 9	Y	1	8
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567 2		Y	-0-	8
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 2	1 9	Y	1	2
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2		Y	-0-	2
05	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		Y	-0-	2
06	690 N	657	-0-	-33	-0-	656 2	1 9	Y	1	3
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		Y	-0-	3
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-	3
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	563 2		Y	-0-	3
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-	3
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	595 2	1 9	Y	1	4
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		7,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755		
01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2		Y	-0-	5
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	677 2	1 9	Y	1	6
03	930 N	650	-0-	-280	-0-	650 2		Y	-0-	1
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-	1
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2872 2	1 9	Y	1	2
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-	2
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-	2
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-	2
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		Y	-0-	2
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-	2
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403 2	1 9	Y	1	3
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		18,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839		
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1 9	Y	1	9
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-	9
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 2	1 9	Y	1	2
04	540 N	282	-0-	-258	-0-	282 2		Y	-0-	2
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	Y	1	3
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	3
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-	3
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	-0-	3
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	241 2	1 9	Y	1	4
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		Y	-0-	4
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	205 2		Y	-0-	4
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	Y	1	5
TOTAL GAS PROD:		4,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		63	RRCID ->	185787	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6972 - 8845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	8	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	8	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1	2	
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	2	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1	3	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	3	
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	3	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	3	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-	3	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-	3	
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1	4	
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		12,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		65	RRCID ->	186549	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6681 - 8995	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2020		- P/A		07/28/20						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #:		68	RRCID ->	186551	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6931 - 9059	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-	5
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1	6
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	1
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-	1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1	2
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	2
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-	2
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	2
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	2
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-	2
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	Y	1	3
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		11,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	854	-0-	-154	-0-	854	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2	Y	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-		-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2	Y	-0-		-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	Y	-0-		-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	1031	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389			
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1 9 Y	1		5
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-		5
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1 9 Y	1		6
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-		6
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-		6
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1 9 Y	1		7
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-		7
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	-0-		7
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	Y	-0-		7
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1 9 Y	1		8
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1 9 Y	1	7 1	2
*12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		21,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679			
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1 9 Y	1		12
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1 9 Y	1		13
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1 9 Y	1	11 1	3
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-		3
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9 Y	1		4
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-		4
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1 9 Y	1		5
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		5
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-		5
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-		5
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1 9 Y	1		6
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9 Y	1		7
TOTAL GAS PROD:		6,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734											
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	4	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1		
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	4	1
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2		
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-		
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	225	2	2	9	Y	2	4	1
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1		
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	180	2	1	9	Y	1		
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2		
TOTAL GAS PROD:		2,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565				
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-		
02	672 N	474	-0-	-198	-0-	474	2			Y	-0-		
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-		
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-		
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-		
06	1050 N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			Y	-0-		
07	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-		
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-		
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-		
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-		
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	1	1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049				
01	961 N	810	-0-	-151	-0-	804	2	6	9	Y	5	13	1
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3		
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8		
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1704	2	8	9	Y	7	13	1
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	Y	5		
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2		
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	12	1
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2		
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3		
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	Y	3		
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	Y	5	13	1
12	1085 N	571	-0-	-514	-0-	565	2	6	9	Y	5		
TOTAL GAS PROD:		14,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220373		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221078	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 10049	PERF. 6330	- 6518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 73		RRCID -> 246319	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 8956	PERF. 6967	- 7038		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768 2	3 9	N	3	28
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	273 2	2 9	N	2	30
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	6
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	N	1	7
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 2	2 9	N	2	9
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	291 2	1 9	N	1	10
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	190 2	1 9	N	1	11
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	11
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	11
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	N	1	12
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 2	2 9	N	2	14
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	N	1	15
TOTAL GAS PROD:		5,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6366	- 6390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2015 X	1603	-0-	-412	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
02	1568 X	1301	-0-	-267	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
03	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519 2		N	-0-	-0-
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-	-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-	-0-
09	1560 N	886	-0-	-674	-0-	886 2		N	-0-	-0-
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-	-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-	-0-
*12	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 75		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	868 N	719	-0-	-149	-0-	695 2	24 9	N	22	46 1	17
02	756 N	472	-0-	-284	-0-	468 2	4 9	N	4		21
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	681 2	7 9	N	6		27
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	663 2	3 9	N	3		30
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713 2	3 9	N	3		33
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	523 2	2 9	N	2		35
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2	2 9	N	2		37
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747 2	1 9	N	1		38
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2		40
10	868 N	587	-0-	-281	-0-	585 2	2 9	N	2		42
11	720 N	424	-0-	-296	-0-	418 2	6 9	N	5		47
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710 2	3 9	N	3		50
TOTAL GAS PROD:		7,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LADD-PIERCE 2		252144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144						
LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440	COMPL. DATE 11/28/1983	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 6160	- 7294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LADD HENDERSON 13		WELL #: 1		RRCID -> 127018	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6531	- 7002
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #: 1 C	RRCID -> 030733	COMPL. DATE 05/02/1963	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6070	- 6744
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		-0-	-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A					
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A					
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	3		N	-0-			-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-			-0-
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 3		N	-0-			-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
*12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDEKSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,812				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		555				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,859				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	450 N	6	-0-	-444	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		820				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

-----

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		252 N	158	-0-	-94	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07		558 N	406	-0-	-152	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12		558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,278				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
UNION PACIFIC														
WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3	N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-		101	3	N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-			-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	3	N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3	N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-			-0-
09		120 N	85	-0-	-35	-0-		85	3	N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3	N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3	N	-0-			-0-
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "C"														
WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A														
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-			-0-
02		420 N	377	-0-	-43	-0-		377	3	N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3	N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	3	N	-0-			-0-
05		403 N	224	-0-	-179	-0-		224	3	N	-0-			-0-
06		240 N	213	-0-	-27	-0-		213	3	N	-0-			-0-
07		434 N	163	-0-	-271	-0-		163	3	N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3	N	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-		197	3	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-		143	3	N	-0-			-0-
11		420 N	235	-0-	-185	-0-		235	3	N	-0-			-0-
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC														
WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A														
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3	N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		11	3	N	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	3	N	-0-			-0-
05		11 N	6	-0-	-5	-0-		6	3	N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			101				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-				-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-				-0-
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-				-0-
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-				-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-				-0-
05	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-				-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-				-0-
07	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-				-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-				-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-				-0-
10	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-				-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-				-0-
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
02	560 N	293	-0-	-267	-0-	293	3			N	-0-				-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
06	630 N	346	-0-	-284	-0-	346	3			N	-0-				-0-
07	682 N	443	-0-	-239	-0-	443	3			N	-0-				-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-				-0-
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		150 N	13	-0-	-137	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			809											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,703											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02		168 N	112	-0-	-56	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,918											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-	-0-
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199	3		N	-0-	-0-
03		279 N	38	-0-	-241	-0-	38	3		N	-0-	-0-
04		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-	-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-
07		217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3		N	-0-	-0-
08		248 N	15	-0-	-233	-0-	15	3		N	-0-	-0-
09		270 N	62	-0-	-208	-0-	62	3		N	-0-	-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-	-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-	-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-	-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-	-0-
05		806 N	518	-0-	-288	-0-	518	3		N	-0-	-0-
06		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-	-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-	-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-	-0-
09		750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3		N	-0-	-0-
10		868 N	601	-0-	-267	-0-	601	3		N	-0-	-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-	-0-
02		308 N	257	-0-	-51	-0-	257	3		N	-0-	-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-	-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-	-0-
05		279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3		N	-0-	-0-
06		330 N	192	-0-	-138	-0-	192	3		N	-0-	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		5	RRCID ->	040489	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	6615	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	51	-0-	-631	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	476 N	9	-0-	-467	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3		N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	682 N	371	-0-	-311	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	589 N	220	-0-	-369	-0-	220	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		6	RRCID ->	040778	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	651 N	419	-0-	-232	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		7	RRCID ->	041075	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	476 N	275	-0-	-201	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	527 N	62	-0-	-465	-0-	62	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	613	-0-	-348	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02		672 N	671	-0-	-1	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
12		992 N	620	-0-	-372	-0-	620	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,158				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,237				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-
05	651 N	437	-0-	-214	-0-	437	3	N	-0-		-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-		-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-		-0-
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,063			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	492	3	N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
03	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3	N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	N	-0-		-0-
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	301	3	N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3	N	-0-		-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
10	651 N	523	-0-	-128	-0-	523	3	N	-0-		-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
12	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,586			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 1		RRCID -> 042586		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3	N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,303			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,888			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,061			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	480 N	91	-0-	-389	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	496 N	142	-0-	-354	-0-	142	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-	-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	555 3	N	-0-	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-	-0-
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3	N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 3	N	-0-	-0-
10	651 N	473	-0-	-178	-0-	473 3	N	-0-	-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 3	N	-0-	-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3	N	-0-	-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3	N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3	N	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDESON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 7011			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A			
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11		150 N	50	-0-	-100	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A			
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A				
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0								
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
PIERCE, J. S. "16N"												
WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-	-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-	-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-	-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"												
WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-	-0-
02		196 N	122	-0-	-74	-0-	122	3		N	-0-	-0-
03		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-	-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-	-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-	-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSPAUGH, S.C. 2												
WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-
05		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-	-0-
06		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-	-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-	-0-
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-	-0-
12		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-			-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404												
MILLSIPAUGH, A 13		WELL #:		2	RRCID ->	046727	COMPL. DATE	08/08/1969	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2"		WELL #:		2	RRCID ->	046818	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	0 - 6277
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10"		WELL #:		2	RRCID ->	047669	COMPL. DATE	01/13/1970	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	N/A
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-			-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	5298	-0-	2198	2198	5298	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1431	-0-	-1569	629	1431	3		N	-0-			-0-
10	1645 N	1016	-0-	-629	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
*11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
*12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02		168 N	107	-0-	-61	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,855											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,889											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,055											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820	COMPL. DATE 02/21/1970	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871	COMPL. DATE 02/26/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-							-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-							-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-							-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-							-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-							-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-							-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-							-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-							-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-							-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-							-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-							-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872	COMPL. DATE 01/27/1970	TOTAL DEPTH 7220	PERF. N/A									
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 3		N	-0-							-0-
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	33 3		N	-0-							-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-							-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-							-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-							-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-							-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-							-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-							-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-							-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-							-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-							-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	3		N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
05	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3		N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-		-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-		-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-		-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3		N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-	-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	3	N	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-	-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3	N	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A		
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3	N	-0-	-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-	-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3	N	-0-	-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3	N	-0-	-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-				-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	3			N	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-				-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-				-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	272	3			N	-0-				-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-				-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A							
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-				-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A					
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,919				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014	COMPL. DATE 11/09/1970	TOTAL DEPTH 6661	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015	COMPL. DATE 11/09/1970	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017	COMPL. DATE 02/17/1971	TOTAL DEPTH 6546	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018	COMPL. DATE 05/10/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2012 -	6352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272	COMPL. DATE 01/03/1973	TOTAL DEPTH 6430	PERF. N/A			
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-		-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-		-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3	Y	-0-		-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273	COMPL. DATE 01/04/1973	TOTAL DEPTH 6520	PERF. N/A			
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	Y	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	Y	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-		-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-							-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-							-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	Y	-0-							-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-							-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-							-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-							-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-							-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-							-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	Y	-0-							-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-							-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-							-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A								
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-							-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-							-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-							-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-							-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-							-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-							-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-							-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-							-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-							-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-							-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-							-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		Y	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,640											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

01		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			805											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			305											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
03		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	364 N	191	-0-	-173	-0-	191	3	N	-0-			-0-
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	3	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
12	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
PIERCE, V. I. "2"												
WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3		N	-0-	-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
06		300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3		N	-0-	-0-
07		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3		N	-0-	-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-	-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-	-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, V. I. 10												
WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A												
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-	-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			213			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, V. I. 10												
WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A												
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-	-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-	-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
PIERCE, V. I. 10														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			745											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONTGOMERY "20"														
WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A														
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,257											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONTGOMERY, W.C. "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A														
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02		196 N	16	-0-	-180	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09		270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10		279 N	108	-0-	-171	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11		180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,714											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-	
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
08	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-	
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3	N	-0-		-0-	
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-	
10	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3	N	-0-		-0-	
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		4	RRCID ->	070356	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER "18"		WELL #:		3	RRCID ->	070479	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUTTON		WELL #:		1502	RRCID ->	070480	COMPL. DATE	03/13/1977	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-		-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		Y	-0-		-0-
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	3	N	-0-			-0-
02	532 N	350	-0-	-182	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3	N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
11	570 N	316	-0-	-254	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A				
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3	N	-0-			-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
02	616 N	387	-0-	-229	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
04	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	695	3	N	-0-			-0-
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	637	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			327				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,552				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
02		140 N	46	-0-	-94	-0-	46 3	N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
04		150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3	N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
05	651 N	435	-0-	-216	-0-	435 3		N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
07	589 N	190	-0-	-399	-0-	190 3		N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
11	600 N	389	-0-	-211	-0-	389 3		N	-0-			-0-
12	651 N	7	-0-	-644	-0-	7 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
CARSON, IRA "1D"		WELL #:		1	RRCID ->	072276	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARSON, IRA "10"		WELL #:		3	RRCID ->	072277	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08		341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12		341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER "13"		WELL #:		3	RRCID ->	072278	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	6701	PERF. N/A			
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			850				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	Y	-0-			-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-			-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		112 N	76	-0-	-36	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,178			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			183			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		186 N	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07		186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		186 N	49	-0-	-137	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,189			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-			-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3	N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-			-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-			-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3	N	-0-			-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772	COMPL. DATE 09/07/1977	TOTAL DEPTH 6596	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 7006	PERF. N/A		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
MONTGOMERY, C. C. "1C"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-
02		336 N	257	-0-	-79	-0-	257	3		N	-0-	-0-
03		341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-	-0-
04		390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3		N	-0-	-0-
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-	-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-	-0-
07		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-	-0-
08		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-	-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	-0-
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	-0-
*12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, C.C. "12D"												
WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARSON, IRA 2D												
WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-	-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-	-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
07		310 N	144	-0-	-166	-0-	144	3		N	-0-	-0-
08		310 N	178	-0-	-132	-0-	178	3		N	-0-	-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-	-0-
11		180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3		N	-0-	-0-
12		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,297				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,761				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,822				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3	N	-0-	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 3	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-	
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-			-0-	
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-	
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-			-0-	
06		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-			-0-	
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-	
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,736												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		403 N	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
02		364 N	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-			-0-	
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-	
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-	
05		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-			-0-	
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-	
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-	
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-	
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-	
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-	
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-			-0-	
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,808												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	236	-0-	-240	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	479	-0-	-327	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	457 3		N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 3		N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	534 3		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	506 3		N	-0-			-0-
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6845	- 7027							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6951	- 7147							
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-						-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-						-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-						-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-						-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-						-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3	N	-0-						-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-						-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-						-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-						-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-						-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-						-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6924	- 7124							
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-						-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-						-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-						-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-						-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-						-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-						-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-						-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-						-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-						-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-						-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3	N	-0-						-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		2	RRCID ->	078018	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6934 - 6952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		507 N	507	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
04		480 N	457	-0-	-23	457	3	N	-0-		-0-
05		496 N	141	-0-	-355	141	3	N	-0-		-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
07		465 N	456	-0-	-9	456	3	N	-0-		-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
09		480 N	439	-0-	-41	439	3	N	-0-		-0-
10		465 N	377	-0-	-88	377	3	N	-0-		-0-
11		450 N	241	-0-	-209	241	3	N	-0-		-0-
12		465 N	181	-0-	-284	181	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #:		3	RRCID ->	078019	COMPL. DATE	07/16/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6965 - 6993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #:		2	RRCID ->	078368	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6185 - 6298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		239 N	239	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512 3	N	-0-	-0-
05	713 N	474	-0-	-239	-0-	474 3	N	-0-	-0-
06	720 N	548	-0-	-172	-0-	548 3	N	-0-	-0-
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3	N	-0-	-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-
09	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3	N	-0-	-0-
10	434 N	226	-0-	-208	-0-	226 3	N	-0-	-0-
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-	-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-	-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3	N	-0-	-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-	-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-	-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
10	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-	-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-	-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3	N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-	-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
11		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			89											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	79	-0-	-231	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-	
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,970											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

01		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	145	-0-	-51	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,481											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #:		303	RRCID ->	079762	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6434 - 6545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		82
02		196 N	16	-0-	-180	16 3		Y	-0-		82
03		279 N	53	-0-	-226	53 3		Y	-0-		82
04		180 N	103	-0-	-77	103 3		Y	-0-		82
05		147 N	147	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		82
06		190 N	190	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		82
07		154 N	154	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		82
08		188 N	188	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		82
09		253 N	253	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		82
10		281 N	281	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		82
*11		269 N	269	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		82
*12		257 N	257	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		82

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #:		3	RRCID ->	080024	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6850 - 7045
01		155 N	75	-0-	-80	75 3		N	-0-		-0-
02		140 N	44	-0-	-96	44 3		N	-0-		-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
07		248 N	209	-0-	-39	209 3		N	-0-		-0-
08		248 N	192	-0-	-56	192 3		N	-0-		-0-
09		240 N	167	-0-	-73	167 3		N	-0-		-0-
10		217 N	163	-0-	-54	163 3		N	-0-		-0-
11		180 N	130	-0-	-50	130 3		N	-0-		-0-
12		186 N	134	-0-	-52	134 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #:		2	RRCID ->	080158	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7180 - 7381
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3	N	-0-		-0-
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-		-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3	N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-		-0-
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	3	N	-0-		-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #:		4	RRCID ->	080162	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7028 - 7191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "11D"		WELL #:		4	RRCID ->	080186	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6769 - 6943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #:		3	RRCID ->	080560	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6096 - 7172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		-0-
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3	N	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6598	- 6616								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696	COMPL. DATE 12/09/1979	TOTAL DEPTH 6933	PERF. 6594	- 6222								
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-							-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-							-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-							-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-							-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-							-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-							-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-							-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-							-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-							-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-							-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-							-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		6,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 7467	PERF. 7096	- 7261								
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-							-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-							-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-							-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3	N	-0-							-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3	N	-0-							-0-
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	3	N	-0-							-0-
07	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3	N	-0-							-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-							-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-							-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-							-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-							-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE "14B"		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	390 N	93	-0-	-297	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	171	-0-	-263	-0-	171 3	N	-0-	-0-
02	392 N	161	-0-	-231	-0-	161 3	N	-0-	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-	-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-	-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-	-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-	-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-	-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-	-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	N	-0-	-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3	N	-0-	-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 3	N	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 3	N	-0-	-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125 3	N	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3	N	-0-	-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3	N	-0-	-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02		280 N	145	-0-	-135	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03		279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7078	- 7270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6949	- 7117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		72				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6944	- 7002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02		168 N	23	-0-	-145	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,363			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		150 N	18	-0-	-132	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,005			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,929			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #:		4	RRCID -> 083096	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6313	- 6460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #:		3	RRCID -> 083367	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6378	- 6521		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #:		2040	RRCID -> 083643	COMPL. DATE 06/22/1979	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6554	- 6600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-				-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-				-0-
07	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-				-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				-0-
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				-0-
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461							
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-				-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-				-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-				-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-				-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-				-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-				-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-				-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-				-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-				-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #:		3	RRCID ->	085231	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6793 - 6947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
05		403 N	332	-0-	-71	332	3	N	-0-		-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
07		434 N	405	-0-	-29	405	3	N	-0-		-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
11		420 N	409	-0-	-11	409	3	N	-0-		-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #:		4	RRCID ->	085432	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 7016 - 7059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		12 N	7	-0-	-5	7	3	N	-0-		-0-
08		12 N	3	-0-	-9	3	3	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "27B"		WELL #:		1	RRCID ->	085617	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	7477	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3	N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100				
01	465 N	56	-0-	-409	-0-	56	3	N	-0-			-0-
02	392 N	18	-0-	-374	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3	N	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-			-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3		N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-		-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	54	-0-	-318	-0-	54	3		N	-0-		-0-
02	336 N	42	-0-	-294	-0-	42	3		N	-0-		-0-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
07	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3		N	-0-		-0-
08	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	3		N	-0-		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505	COMPL. DATE 02/23/1980	TOTAL DEPTH 7013	PERF. 6152	- 6341	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506	COMPL. DATE 01/19/1980	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7189	- 7365	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-	-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251 3	N	-0-	-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3	N	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 3	N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
07	310 N	36	-0-	-274	-0-	36 3	N	-0-	-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3	N	-0-	-0-
09	240 N	34	-0-	-206	-0-	34 3	N	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507	COMPL. DATE 08/28/1978	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5967	- 6518	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-	-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
02		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301					
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
09		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3	N	-0-			-0-
10		403 N	250	-0-	-153	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146					
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-	
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			869				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-	
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-	
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-	
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-	
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-	-0-	
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-	-0-	
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-	-0-	
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-	
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
05		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
07		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-	-0-	
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-	
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-	-0-	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	-0-	
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	-0-	
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	-0-	
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-	-0-	
07		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		Y	-0-	-0-	
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		Y	-0-	-0-	
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-	-0-	
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-	-0-	
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		Y	-0-	-0-	
12		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			17
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			17
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-			17
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			17
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			17
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			17
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			17
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			17
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-			17
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			17
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			17
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		7,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3		N	-0-					-0-
05	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	3		N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3		N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3		N	-0-					-0-
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	316	-0-	-149	-0-		316	3		N	-0-			-0-
02		420 N	278	-0-	-142	-0-		278	3		N	-0-			-0-
03		403 N	292	-0-	-111	-0-		292	3		N	-0-			-0-
04		300 N	278	-0-	-22	-0-		278	3		N	-0-			-0-
05		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	3		N	-0-			-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3		N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3		N	-0-			-0-
09		420 N	398	-0-	-22	-0-		398	3		N	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	3		N	-0-			-0-
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3		N	-0-			-0-
12		403 N	297	-0-	-106	-0-		297	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890															
01		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	3		N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-		96	3		N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3		N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-			-0-
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3		N	-0-			-0-
*12		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMSLEY, PEEKY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362															
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-			-0-
05		248 N	208	-0-	-40	-0-		208	3		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3		N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-			-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3		N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-		230	3		N	-0-			-0-
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
09	240 N	179	-0-	-61	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
MILLSPAUGH, SARAH C. "B"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"														
WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12		341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAN "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #:		5	RRCID ->	093677	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5929 - 6427	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		-0-
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #:		101	RRCID ->	093815	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7210 - 7310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-		-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3		N	-0-		-0-
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	3		N	-0-		-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COX, L. B. JR. "B"		WELL #:		2010	RRCID ->	093817	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7229 - 7331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-		-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,580		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656														
01		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,576		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978														
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-				-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-				-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163							
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578							
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-				-0-
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-				-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-				-0-
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	4218	-0-	1118	1118	4218	3			N	-0-				-0-
*11	3000 N	2550	-0-	-450	668	2550	3			N	-0-				-0-
*12	3100 N	3022	-0-	-78	590	3022	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05		310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09		300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,548				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,019			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

01		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,561			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

01		186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,379			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336 3		N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
04	540 N	269	-0-	-271	-0-	269 3		N	-0-		-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-		-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		N	-0-		-0-
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 3		N	-0-		-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
05		558 N	317	-0-	-241	-0-	317 3	N	-0-		-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3	N	-0-		-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
09		540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3	N	-0-		-0-
10		496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
05		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
05	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3	N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954				
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	099327	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6340 - 7006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #:		205	RRCID ->	099613	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6273 - 7164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	36	-0-	-305	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	282 3	N	-0-		-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3	N	-0-		-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #:		4	RRCID ->	099662	COMPL. DATE	04/17/1982	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 6520 - 7048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05		248 N	86	-0-	-162	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	213	-0-	-291	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	365	-0-	-224	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3	N	-0-		-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3	N	-0-		-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632		
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 3	N	-0-		-0-
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3	N	-0-		-0-
07	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-		-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	80 N	-0-	-0-	-80	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/21/2021						
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #:		302	RRCID ->	101727	COMPL. DATE	05/29/1982	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	6670 - 7039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #:		303	RRCID ->	101728	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6987 - 7350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA "69"		WELL #:		1	RRCID ->	101758	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6325 - 6612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
12		279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-	
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	15	-0-	-195	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	29	-0-	-188	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,091											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

01		133 X	-0-	-0-	-133	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			210											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	188	-0-	-308	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-	
07		620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-	
09		600 N	286	-0-	-314	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-	
*11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

01		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
05		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3		N	-0-			-0-	
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
07		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	154	-0-	-218	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	200	-0-	-234	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
02		280 N	205	-0-	-75	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
08		434 N	126	-0-	-308	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
*11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-	
*12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,483											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431				
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3	N	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624					
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577					
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #:		4	RRCID ->	106009	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6162 - 6741		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #:		6	RRCID ->	106316	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6160 - 6697		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-	
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-	
06		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-	-0-	
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-	-0-	
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-	
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-	
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3		N	-0-	-0-	
12		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #:		5	RRCID ->	106317	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6343 - 6943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-	
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-	
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-	
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			481	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #:		5	RRCID ->	106318	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6337 - 6925		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-	
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		-0-	
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-	
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-	
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
09		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-		-0-	
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-	
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-		-0-	
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #:		6	RRCID ->	106319	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6038 - 6673		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-	
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-	
04		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 3		N	-0-		-0-	
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-		-0-	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-	
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-	
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
11		330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
12		341 N	116	-0-	-225	-0-	116 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #:		6	RRCID ->	106589	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6322 - 6937		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-	
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-	
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-	
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			489				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-		93 2		N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-		115 2		N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-		112 2		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-		155 2		N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-		211 2		N	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-		187 2		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210				N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		873				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-		165 1	310 2	N	1			16
02	339	N	339	-0-	-0-		78 1	260 2	N	1			17
03	573	N	573	-0-	-0-		162 1	411 2	N	-0-			17
04	336	N	336	-0-	-0-		98 1	238 2	N	-0-			17
05	277	N	277	-0-	-0-		77 1	200 2	N	-0-			17
06	190	N	190	-0-	-0-		52 1	138 2	N	-0-			17
07	592	N	592	-0-	-0-		182 1	410 2	N	-0-			17
08	290	N	290	-0-	-0-		90 1	200 2	N	-0-			17
09	355	N	355	-0-	-0-		124 1	231 2	N	-0-			17
10	124	N	124	-0-	-0-		36 1	88 2	N	-0-			17
*11	155	N	155	-0-	-0-		40 1	115 2	N	-0-			17
*12	158	N	158	-0-	-0-		50 1	108 2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,865				TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-		850 3		N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-		753 3		N	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-		826 3		N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-		787 3		N	-0-			-0-
05	806	N	707	-0-	-99		707 3		N	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-		818 3		N	-0-			-0-
07	806	N	792	-0-	-14		792 3		N	-0-			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-		795 3		N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-		783 3		N	-0-			-0-
10	806	N	791	-0-	-15		791 3		N	-0-			-0-
11	780	N	734	-0-	-46		734 3		N	-0-			-0-
12	806	N	754	-0-	-52		754 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,390				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3	N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	3	N	-0-			-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3	N	-0-			-0-
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3	N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-			-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-			-0-
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2	N	-0-			-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2	N	-0-			-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2	N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-			-0-
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-			-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
PIERCE, V. I. 10		WELL #:		5	RRCID ->	107975	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6083 - 6196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
05		372 N	264	-0-	-108	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
07		434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-
11		420 N	260	-0-	-160	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,371								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #:		3	RRCID ->	108165	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6137 - 6251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-
02		336 N	130	-0-	-206	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
04		510 N	340	-0-	-170	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
06		450 N	314	-0-	-136	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-	-0-
12		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,421								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #:		4	RRCID ->	108439	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5925 - 6414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
03		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,566								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
PIERCE-STATE "106"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS "101"														
WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217														
01		527 N	361	-0-	-166	-0-	361	3		N	-0-			19
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3		N	-0-			19
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			19
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			19
05		434 N	120	-0-	-314	-0-	120	3		N	-0-			19
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3		N	-0-			19
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			19
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			19
09		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-			19
10		620 N	297	-0-	-323	-0-	297	3		N	-0-			19
11		540 N	325	-0-	-215	-0-	325	3		N	-0-			19
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			4,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S.P.G.C. "9"														
WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864														
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			11
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			11
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			11
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			11
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			11
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			11
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			11
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			11
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			11
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			11
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			11
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			7,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
05	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3	N	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	3	N	-0-		-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3	N	-0-		-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736	
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3	N	-0-	-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-	-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 3	N	-0-	-0-
10	558 N	360	-0-	-198	-0-	360 3	N	-0-	-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
MONTGOMERY, C. C. "3C"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02		112 N	72	-0-	-40	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,699											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROBERTSON "5A"														
WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07		682 N	532	-0-	-150	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09		720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3		N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
*11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,836											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROBERTSON "5"														
WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			530											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PIERCE "44-A"		WELL #:		3	RRCID ->	115547	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5955 - 6026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	330	-0-	330	747	330 2	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	556	-0-	556	1303	556 2	N	-0-		-0-	
03		1303 X	-0-	-0-	-1303	-0-		N	-0-		-0-	
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-	
05		620 N	351	-0-	-269	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-	
07		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-	
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARSON, IRA "11"		WELL #:		4	RRCID ->	117592	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6120 - 6656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-	
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #:		5	RRCID ->	119295	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5925 - 6715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			161
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	575	3	10	9	9			170
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	6			176
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	6			182
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	622	3	9	9	8			190
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	600	3	7	9	6			196
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	648	3	24	9	22	189	1	29
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	5			34
TOTAL GAS PROD:		4,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3	-0-	3	34	3	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	41	7	2		N	-0-			-0-
03	63 X	22	-0-	-41	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196					
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
PIERCE, V. I. 10		WELL #:		6	RRCID ->	125150	COMPL. DATE	09/05/1987	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6080 - 6538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #:		4	RRCID ->	125353	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5849 - 6238	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #:		3	RRCID ->	125540	COMPL. DATE	10/04/1987	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6166 - 6700	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3		N	-0-		-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-		-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	98	-0-	-243	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	190 3		N	-0-		-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3		N	-0-		-0-
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 3		N	-0-		-0-
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-		-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONTGOMERY, C. C. "55"												
WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627												
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIERCE STATE "106"												
WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5935	- 6014							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481	COMPL. DATE 12/10/1988	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6021	- 6469							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	3			N	-0-				216
02	392 N	173	-0-	-219	-0-	173	3			N	-0-				216
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-				216
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				216
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-				216
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				216
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				216
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-				216
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-				216
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-				216
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-				216
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-				216
TOTAL GAS PROD:		2,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484	COMPL. DATE 12/29/1988	TOTAL DEPTH 6722	PERF. 6382	- 6602							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-				-0-
02	784 N	571	-0-	-213	-0-	571	3			N	-0-				-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-				-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
06	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-				-0-
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-				-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-				-0-
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-				-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-				-0-
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-				-0-
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353								
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:		20	RRCID ->	131045	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6372 - 6602
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY		WELL #:		8	RRCID ->	131046	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6444 - 6543
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON "4"		WELL #:		5	RRCID ->	131135	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6304 - 6810
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783						
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-				
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-				
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-				
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-				
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	-0-				
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-				
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-				
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-				
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-				
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-				
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-				
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,210											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #:		21	RRCID ->	132183	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6370 - 6602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "A"		WELL #:		21	RRCID ->	132861	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6431 - 6765		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON B		WELL #:		6	RRCID ->	133105	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6207 - 6324		
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
*11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			680				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3			N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3			N	-0-			-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3			N	-0-			-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-			-0-
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3			N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11		300 N	46	-0-	-254	-0-	46 3			N	-0-			-0-
12		341 N	3	-0-	-338	-0-	3 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE '7C'		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3			N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3			N	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3			N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3			N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

01		310 N	41	-0-	-269	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02		280 N	47	-0-	-233	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07		217 N	29	-0-	-188	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
10	558 N	271	-0-	-287	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323								
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #:		1X	RRCID ->	134356	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 6207 - 7379			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #:		6	RRCID ->	134431	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6036 - 7283			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-		3 3			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #:		5	RRCID ->	134486	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6634 - 7363			
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3				N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3				N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3				N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3				N	-0-			-0-
05	527 N	263	-0-	-264	-0-	263 3				N	-0-			-0-
06	510 N	355	-0-	-155	-0-	355 3				N	-0-			-0-
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3				N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3				N	-0-			-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3				N	-0-			-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3				N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3				N	-0-			-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391					
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424					
01	713 N	44	-0-	-669	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02		280 N	128	-0-	-152	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,147		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06		330 N	176	-0-	-154	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07		341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08		310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,900		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,463		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-	-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-	-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-	-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3			N	-0-	-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-	-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			914				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-	-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-	-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-	-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-	-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-	-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-	-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-	-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-	-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-	-0-
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-	-0-
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
11		300 N	98	-0-	-202	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		24	RRCID ->	139677	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6152 - 6474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	440	-0-	-180	-0-	440 3	N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35	-0-	413 3	N	-0-			-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3	N	-0-			-0-
10		713 N	246	-0-	-467	-0-	246 3	N	-0-			-0-
11		630 N	225	-0-	-405	-0-	225 3	N	-0-			-0-
12		713 N	257	-0-	-456	-0-	257 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "D"		WELL #:		7	RRCID ->	139970	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6276 - 6593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #:		29	RRCID ->	140992	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6221 - 6547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3256	-0-	156	156	3256 3	N	-0-			-0-
09		381 N	225	-0-	-156	-0-	225 3	N	-0-			-0-
10		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3	N	-0-			-0-
11		240 X	207	-0-	-33	-0-	207 3	N	-0-			-0-
12		248 X	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537					
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
02		476 N	415	-0-	-61	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03		527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-			-0-
04		510 N	428	-0-	-82	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05		465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
09		450 N	310	-0-	-140	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674					
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,951	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-			56
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-			56
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3	Y	-0-			56
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3	Y	-0-			56
05	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	3	Y	-0-			56
06	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	3	Y	-0-			56
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3	Y	-0-			56
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			56
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-			56
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-			56
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3	Y	-0-			56
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		5,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	521	3	N	-0-			-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-			-0-
04	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3	N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3	N	-0-			-0-
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3	N	-0-			-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	928 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	931	-0-	-149	-0-	931 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	703	-0-	-320	-0-	703 3		N	-0-			-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	897 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	637	-0-	-417	-0-	637 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1311	-0-	-5	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
06	1710 N	876	-0-	-834	-0-	876 3		N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
*12	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-			19
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	309 2		N	-0-			19
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-			19
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			19
05	341 N	109	-0-	-232	-0-	109 2		N	-0-			19
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			19
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			19
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			19
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
PIERCE, V. I. "44"		WELL #:		3	RRCID ->	144869	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5912 - 5929		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #:		3	RRCID ->	145623	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 5875 - 6377
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3		N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7"		WELL #:		2	RRCID ->	145639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6027 - 6161
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-	123
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	3		N	-0-	123
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	123
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	123
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	123
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	123
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	123
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	123
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	123
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	123
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	123
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	123

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487							
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-				-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-				-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-				-0-
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-				-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDEYSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
02		756 N	666	-0-	-90	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03		744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04		1110 N	734	-0-	-376	-0-	734 3		N	-0-			-0-
05		744 N	160	-0-	-584	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06		570 N	319	-0-	-251	-0-	319 3		N	-0-			-0-
07		744 N	493	-0-	-251	-0-	493 3		N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,823	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
02		280 N	198	-0-	-82	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
03		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		Y	-0-			-0-
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,585	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HOOVER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	147077	COMPL. DATE	09/22/1993	TOTAL DEPTH	6695	PERF. 6350 - 6554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02		140 N	71	-0-	-69	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3	N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
*12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		6	RRCID ->	147325	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6443 - 6682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		403 N	69	-0-	-334	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02		140 N	66	-0-	-74	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
11		240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-		-0-
12		279 N	70	-0-	-209	-0-	70 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		4	RRCID ->	147326	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6399 - 6625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-
05		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09		300 N	226	-0-	-74	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
*11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		7	RRCID ->	147532	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6436 - 6698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	110	-0-	-198	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
09		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,808								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		8	RRCID ->	147533	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6423 - 6732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,036								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20"		WELL #:		3	RRCID ->	147780	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6161 - 6442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,397								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3	N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2 9 N	2	1 1		4
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	356	3	1 9 N	1	1 1		4
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2 9 N	2	5 1		1
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1 9 N	1	1 1		1
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1 9 N	1	1 1		1
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	590	3	1 9 N	1	1 1		1
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	598	3	1 9 N	1	1 1		1
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1 9 N	1	1 1		1
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	577	3	1 9 N	1	1 1		1
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1 9 N	1			2
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1 9 N	1	2 1		1
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1 9 N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	Y	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	Y	-0-		-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	Y	-0-		-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	60	-0-	-180	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
07		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	58	-0-	-159	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04		150 N	20	-0-	-130	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		-0-
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06		270 N	21	-0-	-249	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10		341 N	227	-0-	-114	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12		341 N	165	-0-	-176	-0-	165 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291				
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	312	3	N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-			-0-
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3	N	-0-			-0-
06	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	3	N	-0-			-0-
07	372 N	21	-0-	-351	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3	N	-0-			-0-
12	434 N	142	-0-	-292	-0-	142	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HOOVER "13" //CONT.// 253404														
WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
03		465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
04		450 N	212	-0-	-238	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	82	-0-	-383	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS, CRYSTAL -8-														
WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173														
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04		240 N	62	-0-	-178	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06		210 N	69	-0-	-141	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS, C. C.														
WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252														
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-		-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													
CHILDRESS, C. C.													
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
//CONT.// 253404													
WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		-0-	
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-	
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	229 3		N	-0-		-0-	
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-		-0-	
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-	
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-		-0-	
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-	
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,909				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS, C. C.													
WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-	
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		-0-	
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-		-0-	
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-	
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		-0-	
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-	
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, J. S. "4C"													
WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-	
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-	
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-	
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-	
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-	
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-	
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-	
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229					
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380					
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
WATSON RANCH //CONT.// 253404														
WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			480											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CHILDRESS, C. "7"														
WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240														
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02		196 N	93	-0-	-103	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,980											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MOODY MINERALS "9B"														
WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082														
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	



OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
CHILDRESS, C. C.														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,644		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOODY MINERALS "9A"														
WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,256		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '13C'														
WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06		150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	135	-0-	-671	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02		728 N	188	-0-	-540	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03		744 N	432	-0-	-312	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
09		900 N	828	-0-	-72	-0-	828 3		N	-0-			-0-
10		837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3		N	-0-			-0-
11		840 N	797	-0-	-43	-0-	797 3		N	-0-			-0-
12		868 N	827	-0-	-41	-0-	827 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05		217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HOOVER "18"		WELL #:		7	RRCID ->	152107	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6287 - 6345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3	Y	-0-			-0-
02		672 N	197	-0-	-475	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	Y	-0-			-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	593	-0-	-217	-0-	593 3	Y	-0-			-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	-0-			-0-
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-			-0-
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2	Y	-0-			-0-
10		620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2	Y	-0-			-0-
11		570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #:		3 D	RRCID ->	152194	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6240 - 6335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #:		2	RRCID ->	152201	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 6186 - 7423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-			-0-
07		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-			-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #:		3	RRCID ->	152206	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6088 - 6434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152209	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6495 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #:		3	RRCID ->	152212	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6484 - 6707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3			N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3			N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3			N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3			N	-0-			-0-
09	150 N	17	-0-	-133	-0-	17 3			N	-0-			-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3			N	-0-			-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			905				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
08		651 N	192	-0-	-459	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09		630 N	497	-0-	-133	-0-	497 3		N	-0-			-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
*12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,415				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	237	-0-	237	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
07	573 X	242	-0-	-331	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468					
01	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	288	-0-	-394	-0-	288	3		N	-0-		-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584	3		N	-0-		-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-		-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-		-0-
12	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-		-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3		N	-0-		-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-		-0-
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-		-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3		N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-		-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-		-0-
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	3		N	-0-		-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137					
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721					
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-				-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-				-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-				-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	Y	-0-				-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-				-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-				-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-				-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-				-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-				-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-				-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-				-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-				-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260					
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-				-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3	N	-0-				-0-
03	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	3	N	-0-				-0-
04	450 N	76	-0-	-374	-0-	76	3	N	-0-				-0-
05	403 N	40	-0-	-363	-0-	40	3	N	-0-				-0-
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	3	N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-				-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-				-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-				-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	3	N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3	N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3	N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
02	532 N	360	-0-	-172	-0-	360	3	N	-0-		-0-
03	589 N	165	-0-	-424	-0-	165	3	N	-0-		-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3	N	-0-		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
10	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3	N	-0-		-0-
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-		-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		31	RRCID ->	153035	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6348 - 6616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 3	N	-0-			-0-
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188 3	N	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3	N	-0-			-0-
06		390 N	239	-0-	-151	-0-	239 3	N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,788	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE, J.S. "6"		WELL #:		4	RRCID ->	153037	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5957 - 6297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-			-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3	N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,358	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-F	RRCID ->	153038	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8084 - 8091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3				N	-0-				-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184 3				N	-0-				-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-				-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3				N	-0-				-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3				N	-0-				-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3				N	-0-				-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3				N	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3				N	-0-				-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3				N	-0-				-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-				-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3				N	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3				N	-0-				-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3				N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3				N	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3				N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3				N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3				N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-				-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3				N	-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3				N	-0-				-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-				-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3				N	-0-				-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3				N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3				N	-0-				-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	372 N	125	-0-	-247	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC															
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 253404															
WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06		150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07		155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY, C.C. "9B"															
WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"															
WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
05	775 N	506	-0-	-269	-0-	506 3		N	-0-			-0-
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3		N	-0-			-0-
07	775 N	684	-0-	-91	-0-	684 3		N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635 3		N	-0-			-0-
10	682 N	589	-0-	-93	-0-	589 3		N	-0-			-0-
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CARSON, IRA "11"		WELL #:		6	RRCID -> 153282	COMPL. DATE 01/26/1995	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6403	- 6812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-	-0-	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
*12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "54"		WELL #:		3	RRCID -> 153284	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5920	- 6927		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 153383	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8130	- 8494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	400	-0-	-158	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
02		476 N	228	-0-	-248	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
03		465 N	208	-0-	-257	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
04		390 N	221	-0-	-169	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
05		248 N	117	-0-	-131	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
06		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 3	N	-0-	-0-	
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
*11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	253	-0-	-111	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/08/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499														
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976														
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04		450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05		465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3				N	-0-			-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-		431 3		N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-		16 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDEYSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-		105 3		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-		112 3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-		103 3		N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-		103 3		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-		100 3		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-		110 3		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659					
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS "22"		WELL #: 2A		RRCID -> 153646		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			60
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			60
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			60
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			60
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			60
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			60
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			60
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			60
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260					
01	527 N	23	-0-	-504	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	448 N	261	-0-	-187	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	360 N	140	-0-	-220	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912					
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-	-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-	-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-	-0-
05	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3	N	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,370											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	87	-0-	-213	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
05		496 N	259	-0-	-237	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
08		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	261	-0-	-69	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,518											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218					
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306					
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE		N/A				
		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6276		-		7406				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6501		-		6645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-			
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-			
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-			
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-			
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-			
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-			
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-			
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-			
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-			
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-			
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-			
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6590		-		7032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-			-0-			
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228 3	N	-0-			-0-			
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-			
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	N	-0-			-0-			
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-			-0-			
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-			
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-			-0-			
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-			
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-			-0-			
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-			
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-			-0-			
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #:		4	RRCID ->	154283	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6348 - 6902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-	
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
*11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
*12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #:		8	RRCID ->	154285	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6399 - 6573
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-		-0-
05		372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3	N	-0-		-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3	N	-0-		-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #:		5	RRCID ->	154286	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6497 - 6612
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
04		240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,647											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

01		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	158	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,433											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			707											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027														
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		84 N	38	-0-	-46	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266														
01		837 N	634	-0-	-203	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3		N	-0-			-0-
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
11		990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3		N	-0-			-0-
*12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MOODY MINERALS "11C"		WELL #:		4	RRCID ->	154317	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6490 - 7157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	N	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3	N	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "23A"		WELL #:		3	RRCID ->	154324	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5916 - 7118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-			-0-
05	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3	N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
07	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	3	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
09	360 N	181	-0-	-179	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	3	N	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #:		42-F	RRCID ->	154330	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6772 - 6836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	N	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
09	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170					
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222					
01	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	496 N	264	-0-	-232	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			903											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,107											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,609											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3		N	-0-	-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-	
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3		N	-0-	-0-	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-	-0-	
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-	-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-	
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-	-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-	
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-	
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-	
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-	-0-	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-	-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-	
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	1	-0-	-83	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-	
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-	
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-	
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-	
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,896											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,222											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			616				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			963				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05		434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,980				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	217 N	51	-0-	-166	-0-	51 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-	-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3	N	-0-	-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-	-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
02		616 N	558	-0-	-58	-0-	558 3		N	-0-			-0-
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
11		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 3		N	-0-			-0-
12		961 N	943	-0-	-18	-0-	943 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

01		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOVER, LAURA ESTATE "51"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		240 N	25	-0-	-215	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,199											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"														
WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,984											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PIERCE, J. S. "6"														
WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,084											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	12 3	N	-0-	-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22 3	N	-0-	-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3	N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #:		6	RRCID -> 155258	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6623	- 7263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		6	RRCID -> 155259	COMPL. DATE 07/05/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6282	- 6965	
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #:		7	RRCID -> 155260	COMPL. DATE 07/05/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6298	- 6978	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-		-0-
02		476 N	198	-0-	-278	-0-	198	3		N	-0-		-0-
03		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3		N	-0-		-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
10		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-		-0-
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	374	3		N	-0-		-0-
12		527 N	370	-0-	-157	-0-	370	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588													
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
05		279 N	194	-0-	-85	-0-	194	3		N	-0-		-0-
06		270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3		N	-0-		-0-
07		248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3		N	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-		-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,614				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-			-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	854	-0-	-324	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
ROBERTSON "19"		WELL #:		4	RRCID ->	155529	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6113 - 8936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-			-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				847			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		5 D	RRCID ->	155533	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6042 - 6515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WATSON RANCH		WELL #:		1105	RRCID ->	155534	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5668 - 6052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04		210 N	60	-0-	-150	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				547			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532					
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7 9	N	6			73
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6 9	N	5			78
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	946	2	7 9	N	6			84
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3 9	N	3			87
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4 9	N	4			91
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3 9	N	3			94
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			94
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1 9	N	1			95
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			95
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			95
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			95
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1 9	N	1			96
TOTAL GAS PROD:		10,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828					
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 3		N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-		-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3		N	-0-		-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968				
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
05	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3		N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-		-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078				
01	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	3		N	-0-		-0-
02	672 N	426	-0-	-246	-0-	426	3		N	-0-		-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-		-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	3		N	-0-		-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3		N	-0-		-0-
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793	3		N	-0-		-0-
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814	COMPL. DATE 07/19/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5935	- 6523					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	761	-0-	-386	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	3		N	-0-			-0-
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957	COMPL. DATE 09/27/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 6276	- 6720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6804	- 7232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	3	N	-0-		-0-	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-			-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-			-0-
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574				
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3	N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
09	390 N	189	-0-	-201	-0-	189	3	N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264				
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423														
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608														
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			191		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	3		N	-0-				-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		N	-0-				-0-
03		527 N	473	-0-	-54	-0-		473	3		N	-0-				-0-
04		510 N	455	-0-	-55	-0-		455	3		N	-0-				-0-
05		465 N	392	-0-	-73	-0-		392	3		N	-0-				-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	3		N	-0-				-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-		451	3		N	-0-				-0-
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	3		N	-0-				-0-
09		480 N	441	-0-	-39	-0-		441	3		N	-0-				-0-
10		465 N	345	-0-	-120	-0-		345	3		N	-0-				-0-
11		420 N	412	-0-	-8	-0-		412	3		N	-0-				-0-
12		465 N	416	-0-	-49	-0-		416	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,255											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314																
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-				-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		N	-0-				-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-				-0-
05		155 N	85	-0-	-70	-0-		85	3		N	-0-				-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-		144	3		N	-0-				-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-				-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-		134	3		N	-0-				-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-		126	3		N	-0-				-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-		140	3		N	-0-				-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,615											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955																
01		124 N	88	-0-	-36	-0-		88	3		N	-0-				-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-		75	3		N	-0-				-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-				-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-				-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	-0-				-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-		85	3		N	-0-				-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3		N	-0-				-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3		N	-0-				-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-				-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-				-0-
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-				-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,111											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-	
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,573											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,795											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
12		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05		403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07		372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			884				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #:		3 D	RRCID ->	156712	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6808 - 6947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3	N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			-0-
12		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			837									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #:		13	RRCID ->	156715	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6552 - 7278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #:		15	RRCID ->	156717	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7114 - 7331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110					
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #:		2	RRCID -> 156800	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6596	- 6614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID -> 156809	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6198	- 6602	
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 3	N	-0-		-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537 3	N	-0-		-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638 3	N	-0-		-0-
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3	N	-0-		-0-
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	604 3	N	-0-		-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3	N	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-		-0-
10	620 N	474	-0-	-146	-0-	474 3	N	-0-		-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #:		5	RRCID -> 156813	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7184	- 7337	
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	9 N		9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-	
10	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-	
*11	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-	
12	9 N		2	-0-	-7		2 3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702									
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3		N	-0-							-0-	
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 3		N	-0-							-0-	
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	86 3		N	-0-							-0-	
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 3		N	-0-							-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-							-0-	
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3		N	-0-							-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-							-0-	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626									
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-							-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-							-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-							-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-							-0-	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-							-0-	
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3		N	-0-							-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3	N	-0-			-0-
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	446	3	N	-0-			-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-			-0-
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3	N	-0-			-0-
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-			-0-
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3	N	-0-			-0-
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
09	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3	N	-0-			-0-
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3	N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 3	N	-0-	-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3	N	-0-	-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3	N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-	-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3	N	-0-	-0-
05	403 N	280	-0-	-123	-0-	280 3	N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-	-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	527 N	194	-0-	-333	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	486	3		N	-0-			-0-
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	570 N	351	-0-	-219	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954	COMPL. DATE 01/25/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5642	- 6218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6394	- 7128								
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3		N	-0-						-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-						-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-						-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-						-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-						-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-						-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-						-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3		N	-0-						-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-						-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-						-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-						-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		3,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, LAURA ESTATE '7B'		WELL #: 7		RRCID -> 157069	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 6876	- 7460								
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-						-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-						-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-						-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-						-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-						-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-						-0-
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3		N	-0-						-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-						-0-
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-						-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-						-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-						-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3		N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HOOPER, LAURA ESTATE "7C"														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02		224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04		210 N	46	-0-	-164	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09		300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HATTON, E.H. ESTATE "8C"														
WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,744		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOPER, LAURA ESTATE "7D"														
WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			251		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670				
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	3	N	-0-			-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375				
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-		-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-		-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3		N	-0-			-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-	
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-	
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-					-0-	
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				116				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-					-0-	
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-	
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-	
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-					-0-	
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-	
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-	
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-	
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,965				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04		240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		240 N	78	-0-	-162	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,202			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

01		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,116			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

01		403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05		465 N	271	-0-	-194	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07		496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,308			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3	N	-0-			-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-			-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3	N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #:		3	RRCID ->	157716	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7312 - 7424		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-	
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-	
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-	
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS "8"		WELL #:		3	RRCID ->	157936	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5674 - 6196		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS "8"		WELL #:		4	RRCID ->	157946	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 5720 - 6270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	-0-	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-	
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-	-0-	
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-	-0-	
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-	-0-	
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-	-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	-0-	
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	-0-	
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #:		5	RRCID ->	157950	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6214 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	229	-0-	-112	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
02		308 N	211	-0-	-97	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
03		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
05		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-		-0-	
11		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
12		341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN, VADA		WELL #:		4	RRCID ->	157967	COMPL. DATE	03/28/1968	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #:		7	RRCID ->	157991	COMPL. DATE	03/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6344 - 6362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
06		240 N	77	-0-	-163	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6210	- 6221								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOPER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105	COMPL. DATE 02/11/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6684	- 7448								
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-							-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-							-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-							-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-							-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-							-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-							-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-							-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-							-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-							-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-							-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-							-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOPER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	- 7435								
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-							-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-							-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-							-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-							-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-							-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-							-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-							-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-							-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-							-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-							-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-							-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3		N	-0-			-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330				
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404				
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3	N	-0-			-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3	N	-0-			-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3	N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-			-0-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3	N	-0-			-0-
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,024		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122														
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05		341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06		360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,632		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE '6B' WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352														
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,820		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596		
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-	-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-	-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142	3	N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3	N	-0-	-0-
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3	N	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ARCO-CHILDRESS		WELL #:		8	RRCID ->	158423	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5978 - 6443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARSON, IRA "10"		WELL #:		9	RRCID ->	158436	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6475 - 6650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARSON, IRA "10"		WELL #:		11	RRCID ->	158449	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		274 N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,748	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
04		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			57											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-				-0-	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-				-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-				-0-	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-	
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-				-0-	
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-				-0-	
07	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	3		N	-0-				-0-	
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3		N	-0-				-0-	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-	
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-	
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,457											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

01	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3		N	-0-				-0-	
02	728 N	647	-0-	-81	-0-	647	3		N	-0-				-0-	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-				-0-	
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3		N	-0-				-0-	
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3		N	-0-				-0-	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-				-0-	
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-				-0-	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-				-0-	
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3		N	-0-				-0-	
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	3		N	-0-				-0-	
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-				-0-	
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,476											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442					
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944					
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696					
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	132	3	N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132				
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	750 N	598	-0-	-152	-0-	598	3		N	-0-			-0-
12	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	85	-0-	-442	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
02		476 N	419	-0-	-57	-0-	419	3		N	-0-			-0-	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
07		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		N	-0-			-0-	
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	283	-0-	-77	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,878											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-	
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-	
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,697											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-	
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	451	-0-	-169	-0-	451	3		N	-0-			-0-	
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-	
07		589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-			-0-	
09		570 N	447	-0-	-123	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
10		558 N	426	-0-	-132	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
*11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,003											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-	-0-	-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
02		448 N	312	-0-	-136	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-
07		527 N	381	-0-	-146	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
08		403 N	224	-0-	-179	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-	-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-
11		210 N	111	-0-	-99	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-
12		527 N	13	-0-	-514	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-	-0-
02		392 N	238	-0-	-154	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-	-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-	-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-	-0-
07		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-	-0-	-0-
09		600 N	579	-0-	-21	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-
10		589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #:		7	RRCID ->	159285	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5786 - 7044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3	N	-0-			-0-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-			-0-
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #:		9	RRCID ->	159286	COMPL. DATE	05/26/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6724 - 6902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #:		3-F	RRCID ->	159333	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6270 - 6607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	3	N	-0-			-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433	3	N	-0-			-0-
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-			-0-
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	256	3	N	-0-			-0-
07	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3	N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	3	N	-0-			-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-		-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3	N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-		-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-		-0-
09	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	3	N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3	N	-0-		-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203 3	N	-0-	-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-	-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-	-0-
06	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 3	N	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205 3	N	-0-	-0-
04	390 N	83	-0-	-307	-0-	83 3	N	-0-	-0-
05	372 N	150	-0-	-222	-0-	150 3	N	-0-	-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3	N	-0-	-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 3	N	-0-	-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-
05	496 N	308	-0-	-188	-0-	308 3	N	-0-	-0-
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3	N	-0-	-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 3	N	-0-	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 3	N	-0-	-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		252 N	104	-0-	-148	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03		248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09		390 N	74	-0-	-316	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #:		8	RRCID ->	160271	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6198 - 6670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		9	RRCID ->	160274	COMPL. DATE	08/18/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6580 - 6702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #:		7001	RRCID ->	160455	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7006 - 7088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:	33	RRCID ->	160497	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6410 - 6460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:	34	RRCID ->	160501	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6338 - 6374
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,124	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #:	10	RRCID ->	160847	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6398 - 6564
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-	-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3	N	-0-	-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3	N	-0-	-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3	N	-0-	-0-
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	3	N	-0-	-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,550	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-				-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-				-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058							
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040							
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-				-0-
04	270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-				-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-		-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-		-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596				
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3		N	-0-		-0-
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-		-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-		-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	3		N	-0-		-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	893	3		N	-0-			-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	570	-0-	-690	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	105	-0-	-1197	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,162				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,535				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,953				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-			-0-
05		403 N	274	-0-	-129	-0-	274 3			N	-0-			-0-
06		390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3			N	-0-			-0-
07		403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3			N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3			N	-0-			-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3			N	-0-			-0-
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	167 3			N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			-0-
05		186 N	85	-0-	-101	-0-	85 3			N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-			-0-
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3			N	-0-			-0-
11		240 N	32	-0-	-208	-0-	32 3			N	-0-			-0-
12		279 N	121	-0-	-158	-0-	121 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-			-0-
05		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 3			N	-0-			-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-
07		434 N	219	-0-	-215	-0-	219 3			N	-0-			-0-
08		341 N	96	-0-	-245	-0-	96 3			N	-0-			-0-
09		450 N	365	-0-	-85	-0-	365 3			N	-0-			-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3	N	-0-			-0-
11	480 N	238	-0-	-242	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	3	N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3	N	-0-			-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
07	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3	N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
MOODY MINERALS "21A" //CONT.// 253404																
WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-				-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
03		279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04		270 N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05		279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-				-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-				-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-				-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

UNION PACIFIC																
WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668																
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-				-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			384											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

UNION PACIFIC																
WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834																
01		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1561	3	21	9	N	19	29	1		28
02		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1475	3	17	9	N	15				43
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1760	3	33	9	N	30	29	1		44
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	29	1		29
05		1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1398	3	12	9	N	11	29	1		11
06		1740 N	1422	-0-	-318	-0-	1411	3	11	9	Y	10				21
07		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1660	3	12	9	Y	11				32
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	3	9	9	Y	8	29	1		11
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1675	3	10	9	Y	9				20
10		1674 N	1241	-0-	-433	-0-	1230	3	11	9	Y	10				30
11		1650 N	1494	-0-	-156	-0-	1481	3	13	9	Y	12	29	1		13
12		1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1490	3	18	9	Y	16				29
TOTAL GAS PROD:			18,657											TOTAL CONDENSATE PROD:	165	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3	N	-0-		-0-	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	161496	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6426 - 6654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-		-0-	
02		420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-		-0-	
03		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		N	-0-		-0-	
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3		N	-0-		-0-	
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-	
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-	
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-	
09		480 N	342	-0-	-138	-0-	342 3		N	-0-		-0-	
10		496 N	335	-0-	-161	-0-	335 3		N	-0-		-0-	
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-		-0-	
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER "50"		WELL #:		6	RRCID ->	161820	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7028 - 7144		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-	
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	172 3		N	-0-		-0-	
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		N	-0-		-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-	
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-		-0-	
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-	
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-		-0-	
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-		-0-	
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:		36	RRCID ->	161825	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6432 - 6474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-	
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-	
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-	
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-	
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-	
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-	
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																
THOMAS, J. K. "5C"																
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
//CONT.// 253404																
WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	540	-0-	-111	-0-		540	3		N	-0-				-0-
02		560 N	323	-0-	-237	-0-		323	3		N	-0-				-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	3		N	-0-				-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3		N	-0-				-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-				-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3		N	-0-				-0-
07		682 N	608	-0-	-74	-0-		608	3		N	-0-				-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-				-0-
09		750 N	566	-0-	-184	-0-		566	3		N	-0-				-0-
10		620 N	588	-0-	-32	-0-		588	3		N	-0-				-0-
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3		N	-0-				-0-
12		589 N	529	-0-	-60	-0-		529	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNION PACIFIC																
WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	232	-0-	-47	-0-		232	3		N	-0-				-0-
02		224 N	152	-0-	-72	-0-		152	3		N	-0-				-0-
03		217 N	164	-0-	-53	-0-		164	3		N	-0-				-0-
04		210 N	167	-0-	-43	-0-		167	3		N	-0-				-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3		N	-0-				-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-				-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3		N	-0-				-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3		N	-0-				-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-				-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-		153	3		N	-0-				-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-				-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-		192	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOOVER ESTATE																
WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	262	-0-	-17	-0-		262	3		N	-0-				-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-				-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3		N	-0-				-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-				-0-
05		279 N	188	-0-	-91	-0-		188	3		N	-0-				-0-
06		300 N	246	-0-	-54	-0-		246	3		N	-0-				-0-
07		279 N	231	-0-	-48	-0-		231	3		N	-0-				-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3		N	-0-				-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-		221	3		N	-0-				-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-		194	3		N	-0-				-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-		211	3		N	-0-				-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-		213	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
05		248 N	133	-0-	-115	-0-	133 3		N	-0-	-0-	
06		240 N	26	-0-	-214	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
08		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3		N	-0-	-0-	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-	
02		364 N	352	-0-	-12	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-	-0-	
04		390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3		N	-0-	-0-	
05		403 N	177	-0-	-226	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-	-0-	
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 3		N	-0-	-0-	
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-	
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
07		186 N	25	-0-	-161	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922								
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	3	N	-0-							-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-							-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-							-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-							-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3	N	-0-							-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-							-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-							-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-							-0-
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3	N	-0-							-0-
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3	N	-0-							-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-							-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,886				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #:		2	RRCID ->	162380	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 5908 - 6292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		304 N	304	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
04		300 N	282	-0-	-18	282 3		N	-0-		-0-
05		279 N	202	-0-	-77	202 3		N	-0-		-0-
06		300 N	252	-0-	-48	252 3		N	-0-		-0-
07		279 N	257	-0-	-22	257 3		N	-0-		-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
10		248 N	244	-0-	-4	244 3		N	-0-		-0-
11		270 N	186	-0-	-84	186 3		N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #:		8	RRCID ->	162381	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6470 - 7244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
04		90 N	85	-0-	-5	85 3		N	-0-		-0-
05		93 N	91	-0-	-2	91 3		N	-0-		-0-
06		90 N	88	-0-	-2	88 3		N	-0-		-0-
07		93 N	32	-0-	-61	32 3		N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
09		90 N	1	-0-	-89	1 3		N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #:		9	RRCID ->	162382	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6502 - 7294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	576	-0-	-13	576 3		N	-0-		-0-
02		532 N	466	-0-	-66	466 3		N	-0-		-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
05		527 N	485	-0-	-42	485 3		N	-0-		-0-
06		630 N	422	-0-	-208	422 3		N	-0-		-0-
07		713 N	324	-0-	-389	324 3		N	-0-		-0-
08		496 N	320	-0-	-176	320 3		N	-0-		-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-		-0-
12		496 N	294	-0-	-202	294 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-			-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,593				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
12	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,959				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		981				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #:		11	RRCID ->	162457	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	6292 - 6924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		11	RRCID ->	162458	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6746 - 7174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZIPP RANCH "34"		WELL #:		13	RRCID ->	162459	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6540 - 6952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05		279 N	149	-0-	-130	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3		N	-0-			-0-	
02		56 N	27	-0-	-29	-0-		27 3		N	-0-			-0-	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3		N	-0-			-0-	
04		60 N	39	-0-	-21	-0-		39 3		N	-0-			-0-	
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-			-0-	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-	
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-			-0-	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-		55 3		N	-0-			-0-	
10		62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3		N	-0-			-0-	
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-	
12		62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			657											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

01		31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3		N	-0-			-0-	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19 3		N	-0-			-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-			-0-	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-			-0-	
05		31 N	18	-0-	-13	-0-		18 3		N	-0-			-0-	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-			-0-	
07		12 N	6	-0-	-6	-0-		6 3		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-			-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3		N	-0-			-0-	
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-	
11		13 N	11	-0-	-2	-0-		11 3		N	-0-			-0-	
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			238											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

01		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 3		Y	-0-			-0-	
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3		Y	-0-			-0-	
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 3		Y	-0-			-0-	
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 3		Y	-0-			-0-	
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 3		Y	-0-			-0-	
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 3		Y	-0-			-0-	
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2		Y	-0-			-0-	
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2		Y	-0-			-0-	
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 2		Y	-0-			-0-	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 2		Y	-0-			-0-	
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 3		Y	-0-			-0-	
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,345											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220				
01	434 N	223	-0-	-211	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-		-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-		-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2		Y	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3		N	-0-		-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		N	-0-		-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			414											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-	
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-	
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-			-0-	
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,495											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,391											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
ZIPP RANCH "34"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-	-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			495				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARSON, IRA 9												
WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3		N	-0-	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-
07		372 N	113	-0-	-259	-0-	113	3		N	-0-	-0-
08		372 N	121	-0-	-251	-0-	121	3		N	-0-	-0-
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-	-0-
*11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-	-0-
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"												
WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-
05		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-	-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-
09		360 N	213	-0-	-147	-0-	213	3		N	-0-	-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #:		2	RRCID ->	163049	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5984 - 6222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE 44 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	163071	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6026 - 6052		
01	14B2 EXT	253	-0-	253	305	253	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	431	-0-	431	736	431	2		N	-0-			-0-
03	1686 X	950	-0-	-736	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	240 N	56	-0-	-184	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	510 N	229	-0-	-281	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #:		7	RRCID ->	163088	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6274 - 6352		
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	3	N	-0-			-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499	3	N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3	N	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3	N	-0-			-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-			-0-
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	3	N	-0-			-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #:		3	RRCID ->	163284	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6126 - 6326				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-				-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-				-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-				-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-		162	3		N	-0-				-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-				-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-		195	3		N	-0-				-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3		N	-0-				-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-		208	3		N	-0-				-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-		194	3		N	-0-				-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-		183	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOODY MINERALS "29A"		WELL #:		2	RRCID ->	163355	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 5746 - 6936				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3		N	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-				-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-				-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-				-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-				-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3		N	-0-				-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #:		3	RRCID ->	163411	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6464 - 6746				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-				-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-		80	3		N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-				-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-		88	3		N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3		N	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-				-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	3		N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-	3		N	-0-				-0-
12	93 N	23	-0-	-70	-0-		23	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #:		10	RRCID ->	163415	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	6472 - 6636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
04		270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,787	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #:		5	RRCID ->	163416	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6126 - 6326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
04		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-			-0-
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
09		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #:		3	RRCID ->	163417	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	5732 - 6290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-			-0-
*11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,957	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"												
WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-	-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-	-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-	-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-	-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"												
WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
05		403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3	N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
10		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3	N	-0-			-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-			-0-
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3	N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-	-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-	-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3	N	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-
02	252 N	62	-0-	-190	-0-	62 3	N	-0-	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3	N	-0-	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3	N	-0-	-0-
12	341 N	154	-0-	-187	-0-	154 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #:		7	RRCID ->	164012	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5998 - 6250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-		-0-
05		341 N	98	-0-	-243	-0-	98 3	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #:		8	RRCID ->	164015	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6136 - 6370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-
05		372 N	237	-0-	-135	-0-	237 3	N	-0-		-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07		372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3	N	-0-		-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #:		6	RRCID ->	164056	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 6316 - 6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
05		124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3	N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		150 N	38	-0-	-112	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-			-0-
05	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-			-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDEKSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-			-0-
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	341 N	95	-0-	-246	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11	330 N	89	-0-	-241	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444					
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	165797	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6086 - 6138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165798	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6238 - 6466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
02		616 N	496	-0-	-120	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
03		775 N	485	-0-	-290	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
04		660 N	450	-0-	-210	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
05		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
08		527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
09		720 N	484	-0-	-236	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
10		496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
11		360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
*12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #:		903	RRCID ->	165801	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6170 - 6392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
03		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
04		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
05		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-	
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,858											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

01		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
02		532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-	
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-	
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-	
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	442	-0-	-188	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
12		620 N	356	-0-	-264	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,363											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

01		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		N	-0-			-0-	
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-	
09		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-	
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 6248	- 6426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6044	- 6720								
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-							-0-
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267	3	N	-0-							-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-							-0-
04	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	3	N	-0-							-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	3	N	-0-							-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-							-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-							-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-							-0-
09	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3	N	-0-							-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3	N	-0-							-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3	N	-0-							-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6374	- 7000								
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3	N	-0-							-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-							-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-							-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-							-0-
05	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	3	N	-0-							-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-							-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-							-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-							-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-							-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-							-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	3	N	-0-							-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-			-0-
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120				
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
05		155 N	65	-0-	-90	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126				
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-			-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-			-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05		465 N	154	-0-	-311	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05		310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07		310 N	72	-0-	-238	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-	
02		644 N	495	-0-	-149	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
03		620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	508	-0-	-152	-0-	508	3		N	-0-			-0-	
05		558 N	274	-0-	-284	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-	
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-	
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
09		600 N	521	-0-	-79	-0-	521	3		N	-0-			-0-	
10		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,070											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			783											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-	
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-	
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			-0-	
04		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		Y	-0-			-0-	
05		341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3		Y	-0-			-0-	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-	
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-	
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-	
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			-0-	
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,594											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-			-0-
06	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	3	N	-0-			-0-
07	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	3	N	-0-			-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	3	N	-0-			-0-
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MOODY		WELL #:		3304	RRCID ->	167407	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6804 - 7262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				876			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY		WELL #:		3305R	RRCID ->	167408	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6320 - 7230		
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				30			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY		WELL #:		3307	RRCID ->	167410	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6328 - 7184		
01		1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	3	N	-0-			-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
05		1271 N	246	-0-	-1025	-0-	246	3	N	-0-			-0-
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
*11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
*12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,330			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	419	-0-	-108	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
05		527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

01		558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02		504 N	307	-0-	-197	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03		527 N	346	-0-	-181	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		Y	-0-			-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
*11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-			-0-
*12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192			
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	Y	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	Y	-0-		-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-		-0-
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-		-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416			
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	210	-0-	-180	-0-	210	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,154											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

01		372 N	162	-0-	-210	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
05		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
06		330 N	204	-0-	-126	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
07		279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,833											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,593											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDERSON, J. W. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168568	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6354 - 6978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
04		360 N	278	-0-	-82	-0-	278 3	N	-0-			-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-			-0-
09		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10		341 N	85	-0-	-256	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-			-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168569	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6486 - 6994
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	168570	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6208 - 6834
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
04		240 N	132	-0-	-108	-0-	132 3	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	480 N	309	-0-	-171	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3			N	-0-			-0-
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			233			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218						
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3			Y	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			Y	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			Y	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-			-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-			-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,546			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756						
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-			-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-			-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-			-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,004			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02		336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09		390 N	300	-0-	-90	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10		403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,115				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06		270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

01		589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06		660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
09		630 N	459	-0-	-171	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
11		600 N	186	-0-	-414	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	3	N	-0-			-0-
08	403 N	42	-0-	-361	-0-	42	3	N	-0-			-0-
09	390 N	56	-0-	-334	-0-	56	3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613				
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	3	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	N	-0-			-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	3	N	-0-			-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	353	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618				
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		44	RRCID ->	168980	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6367 - 6629
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		50	RRCID ->	168981	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6396 - 6706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		49	RRCID ->	168993	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6266 - 6331
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
HENNDERSON 8														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			52
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			52
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			52
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			52
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			52
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			52
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			52
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			52
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			52
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			52
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			52
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			3,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENNDERSON 8														
WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960														
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		Y	-0-			52
02		364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3		Y	-0-			52
03		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		Y	-0-			52
04		390 N	241	-0-	-149	-0-	241	3		Y	-0-			52
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			52
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		Y	-0-			52
07		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3		Y	-0-			52
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			52
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			52
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			52
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			52
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			4,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION PACIFIC STATE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728														
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
MOODY MINERALS "27B"		WELL #:		2	RRCID ->	169237	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6078 - 6754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,788			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #:		3	RRCID ->	169277	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6386 - 6682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	902	-0-	-106	-0-	902	3			N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	3			N	-0-			-0-
05	992 N	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	3			N	-0-			-0-
07	992 N	736	-0-	-256	-0-	736	3			N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
09	900 N	587	-0-	-313	-0-	587	3			N	-0-			-0-
10	744 N	509	-0-	-235	-0-	509	3			N	-0-			-0-
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	570	3			N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,323			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #:		4	RRCID ->	169279	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6388 - 6484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,814			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759														
-----														
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03		186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188														
-----														
01		341 N	223	-0-	-118	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02		308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
BEAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	169521	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 6670 - 8960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		-0-	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-	
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-		-0-	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-	
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
08	279 N	16	-0-	-263	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-	
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #:		14	RRCID ->	169523	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 6312 - 7222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY MINERALS "21B"		WELL #:		5	RRCID ->	169524	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6286 - 6846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-	
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-		-0-	
05	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3		N	-0-		-0-	
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3		N	-0-		-0-	
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3		N	-0-		-0-	
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-		-0-	
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	3		N	-0-		-0-	
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	3		N	-0-		-0-	
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	3		N	-0-		-0-	
12	403 N	201	-0-	-202	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,241											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,595											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-	
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			384											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	360 N	27	-0-	-333	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MOODY MINERALS "21D"		WELL #:		6	RRCID ->	169985	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 5718 - 7018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	
05		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
06		480 N	288	-0-	-192	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
07		558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
*11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #:		9	RRCID ->	169988	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5736 - 6866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #:		10	RRCID ->	169989	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 5712 - 6882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09		390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOPER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292					
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-			-0-
02		616 N	579	-0-	-37	-0-	579 3		N	-0-			-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
04		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 3		N	-0-			-0-
05		651 N	407	-0-	-244	-0-	407 3		N	-0-			-0-
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10		620 N	474	-0-	-146	-0-	474 3		N	-0-			-0-
11		750 N	419	-0-	-331	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12		744 N	496	-0-	-248	-0-	496 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,076	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOOPER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384					
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-			-0-
05		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06		480 N	371	-0-	-109	-0-	371 3		N	-0-			-0-
07		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-			-0-
08		372 N	162	-0-	-210	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09		360 N	71	-0-	-289	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
*12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404															
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-					-0-	
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-	
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-	
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3		N	-0-					-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-	
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-	
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-	
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					-0-	
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-					-0-	
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-					-0-	
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					-0-	
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-	
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-	
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-					-0-	
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-	
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-	
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-	
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-	
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-	
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-	
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-	
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3		N	-0-		-0-
05	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3		N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-		-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-		-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3		N	-0-		-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-		-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-		-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-	-0-	
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-	-0-	
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-	-0-	
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	245	3		N	-0-	-0-	
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3		N	-0-	-0-	
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	3		N	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-	
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-	-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-	
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-	
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-	-0-	
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3		N	-0-	-0-	
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3		N	-0-	-0-	
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	-0-	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	-0-	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-	-0-	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	-0-	
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-	-0-	
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	89	-0-	-159	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	27	-0-	-159	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	30	-0-	-120	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			812	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	17	-0-	-67	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
04		270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
06		330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,297	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,906	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	486	3		N	-0-			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	426	3		N	-0-			-0-
03	496	N	478	-0-	-18	478	3		N	-0-			-0-
04	480	N	418	-0-	-62	418	3		N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3226	-0-	226	3226	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	4636	-0-	1536	4636	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	4004	-0-	904	2666	4004	3	N	-0-			-0-
09	5919	X	3253	-0-	-2666	3253	3		N	-0-			-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
*11	2409	X	2409	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
*12	2586	X	2586	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	113	-0-	-135	113	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	105	-0-	-135	105	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	41	-0-	-207	41	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	63	-0-	-57	63	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	64	-0-	-60	64	2		Y	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	58	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	54	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	57	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY "20"		WELL #:		4	RRCID ->	174598	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 6588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JONES-MILLER		WELL #:		7	RRCID ->	174732	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 6422 - 6620
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-
*12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,656		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JONES-MILLER		WELL #:		6-U	RRCID ->	175484	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6430 - 6612
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-
09		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3	N	-0-	-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906					
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896					
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----												
OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-	-0-
05		496 N	308	-0-	-188	-0-	308	3		N	-0-	-0-
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-	-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-	-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-	-0-
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3		N	-0-	-0-
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3		N	-0-	-0-
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-	-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-	-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-	-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-	-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3		N	-0-	-0-
03		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-	-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-	-0-
05		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-	-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-	-0-
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-	-0-
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-	-0-
09		300 N	63	-0-	-237	-0-	63	3		N	-0-	-0-
10		310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3		N	-0-	-0-
11		240 N	94	-0-	-146	-0-	94	3		N	-0-	-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
10	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	420 N	114	-0-	-306	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3		Y	-0-			-0-	
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-	
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-	
05		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3		Y	-0-			-0-	
06		210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3		Y	-0-			-0-	
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-	
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,473											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		Y	-0-			-0-	
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-	
05		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		Y	-0-			-0-	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-	
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-	
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-	
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			-0-	
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-			-0-	
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-			-0-	
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,589											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

01		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		Y	-0-			-0-	
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-			-0-	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-	
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-	
05		620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3		Y	-0-			-0-	
06		600 N	479	-0-	-121	-0-	479	3		Y	-0-			-0-	
07		620 N	490	-0-	-130	-0-	490	2		Y	-0-			-0-	
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		Y	-0-			-0-	
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		Y	-0-			-0-	
10		496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		Y	-0-			-0-	
11		450 N	413	-0-	-37	-0-	413	3		Y	-0-			-0-	
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,396											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	120	-0-	-221	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	27	-0-	-183	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268					
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298					
01	744 N	266	-0-	-478	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	644 N	163	-0-	-481	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	651 N	200	-0-	-451	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	248 N	66	-0-	-182	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-	
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3		Y	-0-			-0-	
03		310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3		Y	-0-			-0-	
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-	
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-	
07		682 N	368	-0-	-314	-0-	368	2		Y	-0-			-0-	
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-	
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2		Y	-0-			-0-	
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		Y	-0-			-0-	
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		Y	-0-			-0-	
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,869											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

01		713 N	248	-0-	-465	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
02		644 N	109	-0-	-535	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
03		620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-	
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-	
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	549	-0-	-164	-0-	549	3		N	-0-			-0-	
11		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3		N	-0-			-0-	
12		682 N	353	-0-	-329	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,431											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			886											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
UNION PACIFIC "D" //CONT.// 253404														
WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			485											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOOVER 44														
WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364														
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05		558 N	224	-0-	-334	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06		450 N	381	-0-	-69	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
*12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,106											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HUTCHINGS 43														
WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312														
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,169											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,368											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	81	-0-	-115	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-	
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-	
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
*11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-	
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,890											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	182495	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6349 - 6575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-		-0-	
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	3		N	-0-		-0-	
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-		-0-	
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-		-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-	
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3		N	-0-		-0-	
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3		N	-0-		-0-	
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-		-0-	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY 39		WELL #:		3	RRCID ->	182497	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6628 - 6870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-		-0-	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-	
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-		-0-	
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-	
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		-0-	
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		-0-	
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		N	-0-		-0-	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		-0-	
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	592	3		N	-0-		-0-	
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #:		4	RRCID ->	182498	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6746 - 6894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		N	-0-		-0-	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-	
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-	
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-	
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3		N	-0-		-0-	
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-		-0-	
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3		N	-0-		-0-	
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-	
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-	
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-	-0-	
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-	
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-	
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	-0-	
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-	
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-	-0-	
02		448 N	390	-0-	-58	-0-	390 3		N	-0-	-0-	
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-	-0-	
04		510 N	452	-0-	-58	-0-	452 3		N	-0-	-0-	
05		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	-0-	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-	
10		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
11		450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05		651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07		651 N	255	-0-	-396	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09		630 N	232	-0-	-398	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6541 - 6620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	430	1	810	2	N	20			133
						22	9							
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	N	9			142
						10	9							
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	279	1	707	2	N	17			159
						19	9							
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	319	1	771	2	N	18			177
						20	9							
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	194	1	502	2	N	2			179
						2	9							
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	184	1	486	2	N	-0-			179
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	207	1	467	2	N	-0-			179
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	204	1	454	2	N	-0-			179
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	192	1	358	2	N	-0-			179
10	527 N	269	-0-	-258	-0-	79	1	190	2	N	-0-			179
11	510 N	10	-0-	-500	-0-	3	1	7	2	N	-0-			179
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		7,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6258 - 6625				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	178	1	335	2	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	84	1	281	2	N	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	98	1	246	2	N	-0-			-0-
04	360 N	89	-0-	-271	-0-	26	1	63	2	N	-0-			-0-
05	372 N	33	-0-	-339	-0-	9	1	24	2	N	-0-			-0-
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	68	1	181	2	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	91	1	206	2	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	137	1	255	2	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	118	1	283	2	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	51	1	149	2	N	-0-			-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	87	1	187	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	294	1	553	2	N	3		55
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	183	1	613	2	N	1		56
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	249	1	631	2	N	-0-		56
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	175	1	422	2	N	-0-		56
05	620 N	585	-0-	-35	-0-	163	1	422	2	N	-0-		56
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	179	1	474	2	N	-0-		56
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	325	1	735	2	N	-0-		56
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	295	1	657	2	N	-0-		56
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	275	1	510	2	N	-0-		56
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	243	1	585	2	N	-0-		56
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	203	1	584	2	N	-0-		56
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	280	1	601	2	N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		9,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
11	600 N	343	-0-	-257	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	54	-0-	-597	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	560 N	274	-0-	-286	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3		N	-0-			-0-
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09	840 N	534	-0-	-306	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-
05	496 N	292	-0-	-204	-0-	292 3	N	-0-	-0-
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	303 3	N	-0-	-0-
07	496 N	208	-0-	-288	-0-	208 3	N	-0-	-0-
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180 3	N	-0-	-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185 3	N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
05	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3	N	-0-	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-	-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3	N	-0-	-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MCMULLAN, MARGARET //CONT.// 253404														
WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MCMULLAN, MARGARET														
WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MCMULLAN, MARGARET														
WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-	-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 3	N	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-	-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3	N	-0-	-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-	-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 3	N	-0-	-0-
05	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 3	N	-0-	-0-
06	780 N	572	-0-	-208	-0-	572 3	N	-0-	-0-
07	806 N	415	-0-	-391	-0-	415 3	N	-0-	-0-
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3	N	-0-	-0-
09	570 N	358	-0-	-212	-0-	358 3	N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187962		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187969		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 187975		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246					
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 188586		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365					
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MONTGOMERY, W. C. "A" //CONT.// 253404														
WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			889											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COATES, DOLLYE "69"														
WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054														
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08		465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09		450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,410											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COATES, DOLLYE "69"														
WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930														
01		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02		560 N	409	-0-	-151	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06		660 N	444	-0-	-216	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,841											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-	
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
05		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-	
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-	
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3		N	-0-			-0-	
10		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
11		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,311											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

01		465 N	297	-0-	-168	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
02		420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
03		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	219	-0-	-141	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,888											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-	
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-	
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-	
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-	
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-	
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-	
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-	
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-	
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-	
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,943											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	600 N	382	-0-	-218	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3		N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-	-0-	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-	-0-	
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-	-0-	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-	-0-	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	-0-	
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-	-0-	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	-0-	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-	-0-	
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-	-0-	
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859	3		N	-0-	-0-	
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-	-0-	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-	-0-	
05	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3		N	-0-	-0-	
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3		N	-0-	-0-	
07	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	3		N	-0-	-0-	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-	-0-	
09	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3		N	-0-	-0-	
10	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	3		N	-0-	-0-	
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		N	-0-	-0-	
12	899 N	741	-0-	-158	-0-	741	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-	
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-	
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-			-0-
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770					
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3		N	-0-			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741					
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	168 N	66	-0-	-102	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3		N	-0-		-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7 3		N	-0-		-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770			
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 3		N	-0-		-0-
02	784 N	670	-0-	-114	-0-	670 3		N	-0-		-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555 3		N	-0-		-0-
04	810 N	492	-0-	-318	-0-	492 3		N	-0-		-0-
05	744 N	424	-0-	-320	-0-	424 3		N	-0-		-0-
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 3		N	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3		N	-0-		-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461			
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3		N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	331	-0-	-196	-0-	331	3		N	-0-		-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202	3		N	-0-		-0-
03	403 N	33	-0-	-370	-0-	33	3		N	-0-		-0-
04	330 N	18	-0-	-312	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652				
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-		-0-
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939	3		N	-0-		-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-		-0-
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-		-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-		-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448				
01	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
02	1316 N	1172	-0-	-144	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
05	1302 N	623	-0-	-679	-0-	623	3		N	-0-		-0-
06	1320 N	972	-0-	-348	-0-	972	3		N	-0-		-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-		-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-		-0-
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
10	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	525	-0-	-281	-0-	525	2		N	-0-			182
02		728 N	698	-0-	-30	-0-	698	2		N	-0-			182
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			182
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			182
05		775 N	509	-0-	-266	-0-	509	2		N	-0-			182
06		780 N	509	-0-	-271	-0-	509	3		N	-0-			182
07		806 N	521	-0-	-285	-0-	521	2		N	-0-			182
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			182
09		510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			182
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		N	-0-			182
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3		N	-0-			182
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:			6,941											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08		341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09		330 N	220	-0-	-110	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,771											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05		651 N	536	-0-	-115	-0-	536	3		N	-0-			-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08		527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10		558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3		N	-0-			-0-
11		480 N	190	-0-	-290	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,797											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3	N	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874				
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
04	900 N	683	-0-	-217	-0-	683	3	N	-0-			-0-
05	744 N	540	-0-	-204	-0-	540	3	N	-0-			-0-
06	720 N	528	-0-	-192	-0-	528	3	N	-0-			-0-
07	713 N	448	-0-	-265	-0-	448	3	N	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
11	840 N	596	-0-	-244	-0-	596	3	N	-0-			-0-
12	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	192614	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6126 - 6441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02		672 N	449	-0-	-223	-0-	449 3	N	-0-		-0-
03		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3	N	-0-		-0-
04		540 N	443	-0-	-97	-0-	443 3	N	-0-		-0-
05		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	N	-0-		-0-
06		510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3	N	-0-		-0-
07		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 3	N	-0-		-0-
08		403 N	318	-0-	-85	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09		450 N	358	-0-	-92	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3	N	-0-		-0-
*11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		24	RRCID ->	192615	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF. 6167 - 9077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1381	-0-	-355	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
02		1484 N	1161	-0-	-323	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
03		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
06		1380 N	1212	-0-	-168	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
07		1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
09		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNION PACIFIC		WELL #:		95	RRCID ->	192616	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6358 - 6677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
02		784 N	113	-0-	-671	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03		868 N	54	-0-	-814	-0-	54 3	N	-0-		-0-
04		750 N	499	-0-	-251	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
08		651 N	531	-0-	-120	-0-	531 3	N	-0-		-0-
09		600 N	406	-0-	-194	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10		558 N	346	-0-	-212	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11		510 N	311	-0-	-199	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #:		38	RRCID ->	192618	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6347 - 6574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
09		450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
10		434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		28	RRCID ->	192627	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	9187	PERF. 6162 - 8870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
02		784 N	689	-0-	-95	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
03		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-	-0-	
04		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
05		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	
07		837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3	N	-0-	-0-	
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	
09		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3	N	-0-	-0-	
10		837 N	528	-0-	-309	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	
12		806 N	616	-0-	-190	-0-	616	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		55	RRCID ->	192927	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 6404 - 6614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
02		392 N	358	-0-	-34	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
04		450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
05		403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
10		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2268	3	N	-0-			-0-	
02		2128 N	1701	-0-	-427	-0-		1701	3	N	-0-			-0-	
03		2263 N	2114	-0-	-149	-0-		2114	3	N	-0-			-0-	
04		2190 N	2033	-0-	-157	-0-		2033	3	N	-0-			-0-	
05		1891 N	1137	-0-	-754	-0-		1137	3	N	-0-			-0-	
06		2040 N	1420	-0-	-620	-0-		1420	3	N	-0-			-0-	
07		2108 N	1791	-0-	-317	-0-		1791	3	N	-0-			-0-	
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3	N	-0-			-0-	
09		1410 N	1360	-0-	-50	-0-		1360	3	N	-0-			-0-	
10		1798 N	1015	-0-	-783	-0-		1015	3	N	-0-			-0-	
11		1380 N	1325	-0-	-55	-0-		1325	3	N	-0-			-0-	
12		1395 N	1271	-0-	-124	-0-		1271	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,871											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1542	3	N	-0-			-0-	
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	3	N	-0-			-0-	
03		1581 N	1483	-0-	-98	-0-		1483	3	N	-0-			-0-	
04		1500 N	1435	-0-	-65	-0-		1435	3	N	-0-			-0-	
05		1395 N	921	-0-	-474	-0-		921	3	N	-0-			-0-	
06		1440 N	1333	-0-	-107	-0-		1333	3	N	-0-			-0-	
07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-		1479	3	N	-0-			-0-	
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	3	N	-0-			-0-	
09		1320 N	1139	-0-	-181	-0-		1139	3	N	-0-			-0-	
10		1488 N	877	-0-	-611	-0-		877	3	N	-0-			-0-	
11		1200 N	1007	-0-	-193	-0-		1007	3	N	-0-			-0-	
12		1178 N	948	-0-	-230	-0-		948	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,680											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

01		899 N	840	-0-	-59	-0-		840	3	N	-0-			-0-	
02		812 N	658	-0-	-154	-0-		658	3	N	-0-			-0-	
03		806 N	801	-0-	-5	-0-		801	3	N	-0-			-0-	
04		810 N	809	-0-	-1	-0-		809	3	N	-0-			-0-	
05		744 N	655	-0-	-89	-0-		655	3	N	-0-			-0-	
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	3	N	-0-			-0-	
07		837 N	761	-0-	-76	-0-		761	3	N	-0-			-0-	
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	3	N	-0-			-0-	
09		780 N	747	-0-	-33	-0-		747	3	N	-0-			-0-	
10		775 N	587	-0-	-188	-0-		587	3	N	-0-			-0-	
11		720 N	699	-0-	-21	-0-		699	3	N	-0-			-0-	
12		775 N	750	-0-	-25	-0-		750	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9		9 3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2		2 3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2		2 3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6		6 3		N	-0-			-0-
07	25	X	6	-0-	-19		6 3		N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1		1 3		N	-0-			-0-
09	6	N	1	-0-	-5		1 3		N	-0-			-0-
10	6	N	1	-0-	-5		1 3		N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741					
01	496	N	495	-0-	-1		495 3		N	-0-			-0-
02	448	N	347	-0-	-101		347 3		N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-		457 3		N	-0-			-0-
04	480	N	401	-0-	-79		401 3		N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-		372 3		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-		519 3		N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-		586 3		N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-		602 3		N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-		593 3		N	-0-			-0-
10	496	N	488	-0-	-8		488 3		N	-0-			-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-		603 3		N	-0-			-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-		580 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731					
01	496	N	437	-0-	-59		437 3		N	-0-			-0-
02	420	N	368	-0-	-52		368 3		N	-0-			-0-
03	465	N	431	-0-	-34		431 3		N	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17		403 3		N	-0-			-0-
05	403	N	368	-0-	-35		368 3		N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-		424 3		N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-		428 3		N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-		426 3		N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-		423 3		N	-0-			-0-
10	434	N	319	-0-	-115		319 3		N	-0-			-0-
11	420	N	392	-0-	-28		392 3		N	-0-			-0-
12	434	N	415	-0-	-19		415 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346					
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			181
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			181
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			181
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			181
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			181
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			181
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			181
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
TOTAL GAS PROD:		1,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336					
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		499 N	499	-0-	-0-	499	2			N	-0-					352
02		672 N	59	-0-	-613	59	2			N	-0-					352
03		814 N	814	-0-	-0-	814	2			N	-0-					352
04		1055 N	1055	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					352
05		624 N	624	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					366
06		1706 N	1706	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11					377
07		908 N	908	-0-	-0-	901	2	7	9	N	6					383
08		620 N	560	-0-	-60	558	2	2	9	N	2					385
09		780 N	694	-0-	-86	694	2			N	-0-					385
10		1302 N	1302	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					386
*11		662 N	662	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					387
*12		713 N	547	-0-	-166	544	2	3	9	N	3					390
TOTAL GAS PROD:		9,430				TOTAL CONDENSATE PROD:				38						

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780								
01		930 N	831	-0-	-99	831	3			N	-0-					-0-
02		784 N	668	-0-	-116	668	3			N	-0-					-0-
03		806 N	787	-0-	-19	787	3			N	-0-					-0-
04		810 N	757	-0-	-53	757	3			N	-0-					-0-
05		744 N	670	-0-	-74	670	3			N	-0-					-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07		799 N	799	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08		770 N	770	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09		810 N	769	-0-	-41	769	3			N	-0-					-0-
10		806 N	592	-0-	-214	592	3			N	-0-					-0-
11		750 N	698	-0-	-52	698	3			N	-0-					-0-
12		806 N	573	-0-	-233	573	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200								
01		568 N	568	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02		560 N	460	-0-	-100	460	3			N	-0-					-0-
03		620 N	509	-0-	-111	509	3			N	-0-					-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05		496 N	490	-0-	-6	490	3			N	-0-					-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07		589 N	310	-0-	-279	310	3			N	-0-					-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11		548 N	548	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12		620 N	584	-0-	-36	584	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	711	3		N	-0-			-0-
02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	690 N	565	-0-	-125	-0-	565	3		N	-0-			-0-
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	720 N	534	-0-	-186	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09	540 N	460	-0-	-80	-0-	460	3		N	-0-			-0-
10	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05		403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,533											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05		713 N	483	-0-	-230	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
*11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,882											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		140 N	4	-0-	-136	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10		372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11		270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,333											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04		240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,612		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			609		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)											
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC											
MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"											
		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
		//CONT.//		253404							
		WELL #:		16		RRCID ->		200863		COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARSON, IRA "11"											
		WELL #:		13		RRCID ->		200874		COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558	
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3			N	-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	341 3			N	-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3			N	-0-
04		390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3			N	-0-
05		372 N	115	-0-	-257	-0-	115 3			N	-0-
06		360 N	20	-0-	-340	-0-	20 3			N	-0-
07		341 N	51	-0-	-290	-0-	51 3			N	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,950			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAN, VADA											
		WELL #:		9		RRCID ->		201391		COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760	
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3			N	-0-
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3			N	-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3			N	-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3			N	-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3			N	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 3			N	-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3			N	-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			N	-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-						
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	N	-0-	-0-						
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-						
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-						
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-						
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-						
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-						
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-						
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-						
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-						
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-						
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		1,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500								
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-						
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	3	N	-0-	-0-						
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-						
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-						
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-						
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-						
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-						
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-						
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	N	-0-	-0-						
10	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3	N	-0-	-0-						
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-						
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		1,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	3		N	-0-			-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,104				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752					
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,079				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	2		N	-0-			90
09	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	71	2		N	-0-			90
10	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	110	2		N	-0-			90
*11	304 X	108	-0-	-196	-0-	108	2		N	-0-			90
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		374				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
UNION PACIFIC "B" //CONT.// 253404														
WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02		532 N	501	-0-	-31	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03		651 N	566	-0-	-85	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09		660 N	536	-0-	-124	-0-	536	3		N	-0-			-0-
10		682 N	398	-0-	-284	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11		540 N	383	-0-	-157	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12		558 N	410	-0-	-148	-0-	410	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNION PACIFIC														
WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330														
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02		924 N	276	-0-	-648	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03		961 N	866	-0-	-95	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04		810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
10		992 N	740	-0-	-252	-0-	740	3		N	-0-			-0-
11		930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3		N	-0-			-0-
12		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 30-34B														
WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610														
01		9 N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
02		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #:		11	RRCID ->	207486	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6350 - 6608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAN, VADA		WELL #:		12	RRCID ->	207491	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6116 - 6688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02		420 N	154	-0-	-266	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03		465 N	259	-0-	-206	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 3	N	-0-		-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
07		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3	N	-0-		-0-
08		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12		341 N	63	-0-	-278	-0-	63 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		4	RRCID ->	208447	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6584 - 6650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	112	-0-	-198	-0-	39 1	73 2	N	-0-	-0-
02		280 N	46	-0-	-234	-0-	11 1	35 2	N	-0-	-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	63 1	161 2	N	-0-	-0-
04		120 N	80	-0-	-40	-0-	24 1	56 2	N	-0-	-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	15 1	39 2	N	-0-	-0-
06		210 N	23	-0-	-187	-0-	6 1	17 2	N	-0-	-0-
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	7 1	14 2	N	-0-	-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	13 1	28 2	N	-0-	-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	18 1	33 2	N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			652	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563								
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	80	3	17	9	N	15					180
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7	155	1			32
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	N	8					40
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	N	10					50
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	N	3					53
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	175	3	2	9	N	2					55
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	169	3	14	9	N	13					68
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	N	5					73
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	138	3	6	9	N	5					78
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	66	3	4	9	N	4					82
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	111	3	14	9	N	13					95
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	96	3	19	9	N	17					112
TOTAL GAS PROD:		1,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		102										

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538								
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3		N	-0-	-0-
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		N	-0-	-0-
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3		N	-0-	-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-	-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 3		N	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-	-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-	-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-	-0-
*11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-	-0-
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
04		600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
05		682 N	565	-0-	-117	-0-	565 3		N	-0-			-0-
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09		660 N	525	-0-	-135	-0-	525 3		N	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
11		660 N	547	-0-	-113	-0-	547 3		N	-0-			-0-
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,877				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
*11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
06		420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3		N	-0-			-0-	
07		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
08		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,574											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

01		403 N	187	-0-	-216	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-	
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	388	-0-	-92	-0-	388	3		N	-0-			-0-	
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,624											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3		N	-0-			-0-	
05		434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
07		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,457											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
HOOVER, LAURA ESTATE "51"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-	-0-
02		504 N	447	-0-	-57	-0-	447	3		N	-0-	-0-
03		496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3		N	-0-	-0-
04		510 N	413	-0-	-97	-0-	413	3		N	-0-	-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-	-0-
08		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-	-0-
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-	-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-	-0-
12		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSPAUGH, S. 14												
WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-	-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-	-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-	-0-
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		N	-0-	-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
11		180 N	54	-0-	-126	-0-	54	3		N	-0-	-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAURA HOOVER ESTATE 7D												
WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-	-0-
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3		N	-0-	-0-
03		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-	-0-
04		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-	-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	-0-
09		420 N	356	-0-	-64	-0-	356	3		N	-0-	-0-
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-	-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-	-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
AUSTIN MILLSPAUGH 12														
WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06		240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07		217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AUSTIN MILLSPAUGH 12														
WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602														
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9	N	1			185
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3 9	N	3			188
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9	N	5			193
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			193
05		248 N	205	-0-	-43	-0-	204	3	1 9	N	1			194
06		240 N	31	-0-	-209	-0-	31	3		N	-0-			194
07		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3		N	-0-			194
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1 9	N	1	170 1		25
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			25
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			25
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			25
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			2,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

HOOVER, LAURA ESTATE 7C														
WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425														
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09		390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 3	N	-0-	-0-
02	196 N	52	-0-	-144	-0-	52 3	N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3	N	-0-	-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3	N	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3	N	-0-	-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	162 3	N	-0-	-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3	N	-0-	-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-	-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-	-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-	-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 3	N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3	N	-0-	-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MILLSIPAUGH, AUSTIN 14		WELL #:		8	RRCID ->	216928	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6174 - 6632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN "C"		WELL #:		6	RRCID ->	217170	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6416 - 8739	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
*11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
*12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #:		10	RRCID ->	217421	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6974 - 7436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-		-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390				
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-		-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	3		N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455				
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412					
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	620 N	287	-0-	-333	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
09	780 N	446	-0-	-334	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	713 N	495	-0-	-218	-0-	495	3		N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3		N	-0-			-0-
12	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336					
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
LAURA HOOVER ESTATE 6A														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03		527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04		600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
07		527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09		540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER ESTATE														
WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05		558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAURA HOOVER ESTATE 6A														
WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-		-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3		N	-0-		-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-		-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3		N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-		-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	420	3		N	-0-		-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-		-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3		N	-0-		-0-
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	3		N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3		N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3		N	-0-		-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3	N	-0-	-0-
05	558 N	337	-0-	-221	-0-	337 3	N	-0-	-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3	N	-0-	-0-
07	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3	N	-0-	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 3	N	-0-	-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-	-0-
11	540 N	424	-0-	-116	-0-	424 3	N	-0-	-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-	-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 3	N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-	-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3	N	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388					
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426					
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-		-0-
02		308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3		N	-0-		-0-
03		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-		-0-
04		300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3		N	-0-		-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-		-0-
06		270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3		N	-0-		-0-
07		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-		-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3		N	-0-		-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
12		372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430													
01		496 N	256	-0-	-240	-0-	256	3		N	-0-		-0-
02		448 N	192	-0-	-256	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03		434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3		N	-0-		-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-		-0-
05		217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3		N	-0-		-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
09		330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3		N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,291		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428													
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
04		570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3		N	-0-		-0-
05		558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3		N	-0-		-0-
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-		-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-		-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3		N	-0-		-0-
12		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,095		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04		600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05		558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09		570 N	462	-0-	-108	-0-	462	3		N	-0-			-0-
10		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3		N	-0-			-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	873	-0-	-181	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	776	-0-	-244	-0-	776	3		N	-0-			-0-
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,063				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09		300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3	N	-0-			-0-
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	3	N	-0-			-0-
05	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	3	N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3	N	-0-			-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3	N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	3	N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3	N	-0-			-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	350	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3	N	-0-			-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09		630 N	418	-0-	-212	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,287				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

01		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05		589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07		589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3	N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-			-0-
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-			-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3	N	-0-			-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
03	558 N	153	-0-	-405	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
05	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	3	N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
07	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
05	744 N	233	-0-	-511	-0-	233	3	N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3	N	-0-			-0-
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3	N	-0-			-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3	N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
04	600 N	449	-0-	-151	-0-	449	3	N	-0-			-0-
05	558 N	368	-0-	-190	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	3	N	-0-			-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3	N	-0-			-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3	N	-0-			-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-			-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05		589 N	367	-0-	-222	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,397											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

01		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	483	3		N	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05		527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11		540 N	513	-0-	-27	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,114											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

01		868 N	630	-0-	-238	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
05		868 N	727	-0-	-141	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	884	-0-	-226	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
08		713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	808	-0-	-308	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,826											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286					
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	682 N	401	-0-	-281	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	620 N	246	-0-	-374	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254					
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	680	3		N	-0-			-0-
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	582	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3				N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3				N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3				N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3				N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3				N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3				N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3				N	-0-			-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				N	-0-			-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3				N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3				N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3				N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3				N	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3				N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3				N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3				N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3				N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-			-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3				N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3				N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3				N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3				N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3				N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3				N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3				N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3				N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3				N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3				N	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3				N	-0-			-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05		527 N	154	-0-	-373	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		450 N	68	-0-	-382	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		465 N	224	-0-	-241	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12		527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3		N	-0-			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
07	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	510 N	205	-0-	-305	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
BEAN "C"		WELL #:		9	RRCID ->	237331	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 6971 - 8822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4102 X	4102	-0-	-0-	4102 3		N	-0-		-0-
02		4204 X	4204	-0-	-0-	4204 3		N	-0-		-0-
03		3255 X	3091	-0-	-164	3091 3		N	-0-		-0-
04		3150 X	1293	-0-	-1857	1293 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2942	-0-	-313	2942 3		N	-0-		-0-
06		3150 X	2997	-0-	-153	2997 3		N	-0-		-0-
07		3255 X	2878	-0-	-377	2878 3		N	-0-		-0-
08		3100 X	2851	-0-	-249	2851 3		N	-0-		-0-
09		3000 X	2515	-0-	-485	2515 3		N	-0-		-0-
10		3100 X	2820	-0-	-280	2820 3		N	-0-		-0-
11		3000 X	2686	-0-	-314	2686 3		N	-0-		-0-
12		2883 X	2849	-0-	-34	2849 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	237336	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 6318 - 8734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	400	-0-	-561	400 3		N	-0-		-0-
02		840 N	375	-0-	-465	375 3		N	-0-		-0-
03		837 N	419	-0-	-418	419 3		N	-0-		-0-
04		390 N	322	-0-	-68	322 3		N	-0-		-0-
05		403 N	188	-0-	-215	188 3		N	-0-		-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
07		816 N	816	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
*11		1004 N	1004	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	990	-0-	-33	990 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	237338	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 6345 - 8806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2365	-0-	-53	2365 3		N	-0-		-0-
02		2128 N	2041	-0-	-87	2041 3		N	-0-		-0-
03		2325 N	2308	-0-	-17	2308 3		N	-0-		-0-
04		2280 N	2238	-0-	-42	2238 3		N	-0-		-0-
05		2263 N	1825	-0-	-438	1825 3		N	-0-		-0-
06		2220 N	2105	-0-	-115	2105 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2301	-0-	-24	2301 3		N	-0-		-0-
08		2290 N	2290	-0-	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
10		2294 N	1531	-0-	-763	1531 3		N	-0-		-0-
*11		2449 N	2449	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
12		2263 N	2076	-0-	-187	2076 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3		N	-0-		-0-
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-		-0-
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-		-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-		-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163	3		N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-		-0-
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-		-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3			N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3			N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3			N	-0-			-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230						
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-			-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3			N	-0-			-0-
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-			-0-
04		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269 3			N	-0-			-0-
05		1271 N	990	-0-	-281	-0-	990 3			N	-0-			-0-
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-			-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			N	-0-			-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297 3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230 3			N	-0-			-0-
11		1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074 3			N	-0-			-0-
12		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268						
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3			N	-0-			-0-
02		392 N	381	-0-	-11	-0-	381 3			N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-			-0-
05		434 N	285	-0-	-149	-0-	285 3			N	-0-			-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			-0-
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3			N	-0-			-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
09		510 N	367	-0-	-143	-0-	367 3			N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			-0-
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
*12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,310		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928														
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
05		992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
10		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	916	-0-	-224	-0-	916	3		N	-0-			-0-
*12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,171		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822														
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
PIERCE, J. S. "4A"												
WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-	-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-
08		279 N	123	-0-	-156	-0-	123	3		N	-0-	-0-
09		330 N	140	-0-	-190	-0-	140	3		N	-0-	-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,605				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIERCE, J. S. 1A												
WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-	-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	-0-
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-	-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-	-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-	-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-	-0-
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-	-0-
*12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLEGG												
WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-	-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-	-0-
05		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-	-0-
06		150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3		N	-0-	-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-	-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-
04	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 3	N	-0-	-0-
05	589 N	466	-0-	-123	-0-	466 3	N	-0-	-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3	N	-0-	-0-
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3	N	-0-	-0-
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3	N	-0-	-0-
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	442 3	N	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3	N	-0-	-0-
02	308 N	15	-0-	-293	-0-	15 3	N	-0-	-0-
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	91 3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3	N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-	-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 3	N	-0-	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-	-0-
05	589 N	343	-0-	-246	-0-	343 3	N	-0-	-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3	N	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-	-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	419	-0-	-263	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	3		N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
05	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3		N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09	780 N	578	-0-	-202	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	775 N	279	-0-	-496	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	750 N	283	-0-	-467	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	589 N	348	-0-	-241	-0-	348	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			183
02	588 N	399	-0-	-189	-0-	399	3		N	-0-			183
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			183
04	720 N	326	-0-	-394	-0-	326	3		N	-0-	168	1	15
05	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3		N	-0-			15
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			15
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			15
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			15
09	870 N	724	-0-	-146	-0-	693	3	31	9	N			43
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	706	3	57	9	N			95
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	639	3	25	9	N			118
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	688	3	15	9	N			132
TOTAL GAS PROD:		7,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-	-0-
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	467	3		N	-0-	-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-	-0-
05		527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3		N	-0-	-0-
06		510 N	223	-0-	-287	-0-	223	3		N	-0-	-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-	-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-
10		682 N	294	-0-	-388	-0-	294	3		N	-0-	-0-
11		480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3		N	-0-	-0-
*12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227												
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-
04		270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3		N	-0-	-0-
05		310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-	-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-
07		155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-	-0-
08		248 N	115	-0-	-133	-0-	115	3		N	-0-	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	-0-
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENNERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622												
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-	-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-	-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-	-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			592			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	642	3	N	-0-			-0-
05	930 N	110	-0-	-820	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	720 N	428	-0-	-292	-0-	428	3	N	-0-			-0-
07	651 N	470	-0-	-181	-0-	470	3	N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3	N	-0-			-0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569	3	N	-0-			-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-			-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3	N	-0-			-0-
05	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	3	N	-0-			-0-
06	660 N	48	-0-	-612	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3	N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-			-0-
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	3	N	-0-			-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	3		N	-0-			-0-
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04	690 N	372	-0-	-318	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	682 N	365	-0-	-317	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	690 N	364	-0-	-326	-0-	364	3		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
02	952 N	580	-0-	-372	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3		N	-0-			-0-
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3		N	-0-			-0-
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #:		7	RRCID ->	245044	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6129 - 6776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
02		1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	
05		1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
06		1200 N	872	-0-	-328	-0-	872	3	N	-0-	-0-	
07		1209 N	648	-0-	-561	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
08		992 N	565	-0-	-427	-0-	565	3	N	-0-	-0-	
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	
12		930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 11,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20		WELL #:		6	RRCID ->	245047	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6136 - 6667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
02		420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
03		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #:		9	RRCID ->	245049	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6399 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	672 N	375	-0-	-297	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	744 N	53	-0-	-691	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	403 N	197	-0-	-206	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	870 N	277	-0-	-593	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	930 N	323	-0-	-607	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	810 N	498	-0-	-312	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	991	-0-	-94	-0-	991 3	N	-0-		-0-
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
09		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-	997 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
03		527 N	273	-0-	-254	-0-	273 3	N	-0-		-0-
04		780 N	615	-0-	-165	-0-	615 3	N	-0-		-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
*11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
*12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
05		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 3	N	-0-		-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
07		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 3	N	-0-		-0-
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
09		540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
11		540 N	366	-0-	-174	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12		496 N	322	-0-	-174	-0-	322 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
04	2250 X	1576	-0-	-674	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3	N	-0-			-0-
06	2250 X	2228	-0-	-22	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
07	2325 X	1492	-0-	-833	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3	N	-0-			-0-
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
*11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712								
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					23
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					23
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					23
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					23
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					23
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					23
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					23
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	363	3	56	9	N	51					74
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	341	3	127	9	N	115	172	1			17
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	353	3	77	9	N	70					87
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	343	3	20	9	N	18					105
TOTAL GAS PROD:		5,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559								
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
CARSON, IRA 10														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,552	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HATTON, EH 12														
WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07		248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			607	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MILLSPAUGH, A. 13														
WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 6072 - 6665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3				-0-
02		504 N	466	-0-	-38	-0-	466 3				-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3				-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3				-0-
05		527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3				-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3				-0-
07		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3				-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3				-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3				-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3				-0-
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3				-0-
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 6098 - 6588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183 3				-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3				-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3				-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3				-0-
05		1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261 3				-0-
06		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438 3				-0-
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3				-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3				-0-
09		1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1371 3				-0-
10		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403 3				-0-
11		1380 N	1252	-0-	-128	-0-	1252 3				-0-
12		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6130 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3				-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3				-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3				-0-
04		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406 3				-0-
05		1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129 3				-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3				-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3				-0-
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3				-0-
09		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359 3				-0-
10		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404 3				-0-
11		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1312 3				-0-
12		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-			-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1261	-0-	1261	87844	1261	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	896	-0-	896	88740	896	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	1131	-0-	1131	89871	1131	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	1048	-0-	1048	90919	1048	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	770	-0-	770	91689	770	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	833	-0-	833	92522	833	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	853	-0-	853	93375	853	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	647	-0-	647	94022	647	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	928	-0-	928	94950	928	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	950	-0-	950	95900	950	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	932	-0-	932	96832	932	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	970	-0-	970	97802	970	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
COX		WELL #: 1022		RRCID -> 039670	COMPL. DATE 12/08/1965	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6613	- 6951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
02		896 N	818	-0-	-78	-0-	818 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	950	-0-	-135	-0-	950 3	N	-0-		-0-
04		1050 N	902	-0-	-148	-0-	902 3	N	-0-		-0-
05		899 N	694	-0-	-205	-0-	694 3	N	-0-		-0-
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
09		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 3	N	-0-		-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11		960 N	843	-0-	-117	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079	COMPL. DATE 02/02/1967	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02		84 N	19	-0-	-65	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-30	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297	COMPL. DATE 08/15/1967	TOTAL DEPTH 6854	PERF. 6242	- 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315					
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSIPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
05		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
09		300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3		N	-0-			-0-
06		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
HOOVER 49		WELL #:		3	RRCID ->	078800	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6008 - 7142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	118	-0-	-161	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
02		252 N	184	-0-	-68	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-	
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER 44		WELL #:		1A	RRCID ->	079318	COMPL. DATE	09/29/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6185 - 7312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-	
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
04		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
05		403 N	167	-0-	-236	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
06		390 N	177	-0-	-213	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
11		240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY 37		WELL #:		3	RRCID ->	079319	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6211 - 7302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
03		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
05		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
09		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		-0-	
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
HOOVER 49		WELL #:		2	RRCID ->	079320	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5960 - 7073
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		432 N	432	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
03		403 N	398	-0-	-5	398 3		N	-0-		-0-
04		420 N	376	-0-	-44	376 3		N	-0-		-0-
05		403 N	269	-0-	-134	269 3		N	-0-		-0-
06		390 N	373	-0-	-17	373 3		N	-0-		-0-
07		403 N	276	-0-	-127	276 3		N	-0-		-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
09		360 N	354	-0-	-6	354 3		N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11		360 N	289	-0-	-71	289 3		N	-0-		-0-
*12		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH 69		WELL #:		4	RRCID ->	079321	COMPL. DATE	10/16/1978	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6746 - 7213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	424	-0-	-10	424 3		N	-0-		-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
03		527 N	345	-0-	-182	345 3		N	-0-		-0-
04		420 N	349	-0-	-71	349 3		N	-0-		-0-
05		527 N	417	-0-	-110	417 3		N	-0-		-0-
06		558 N	558	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
09		570 N	441	-0-	-129	441 3		N	-0-		-0-
10		558 N	497	-0-	-61	497 3		N	-0-		-0-
11		510 N	429	-0-	-81	429 3		N	-0-		-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER		WELL #:		2010	RRCID ->	079367	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 5852 - 7032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		767 N	767	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
04		420 N	9	-0-	-411	9 3		N	-0-		-0-
05		434 N	1	-0-	-433	1 3		N	-0-		-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420			N	-0-		-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
MOODY 45		WELL #:		2	RRCID ->	079695	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6202 - 6357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
03		372 N	341	-0-	-31	341 3		N	-0-		-0-
04		330 N	317	-0-	-13	317 3		N	-0-		-0-
05		341 N	264	-0-	-77	264 3		N	-0-		-0-
06		330 N	315	-0-	-15	315 3		N	-0-		-0-
07		341 N	296	-0-	-45	296 3		N	-0-		-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09		330 N	242	-0-	-88	242 3		N	-0-		-0-
10		310 N	226	-0-	-84	226 3		N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*12		297 N	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER 49		WELL #:		4	RRCID ->	079763	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6150 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	328	-0-	-44	328 3		N	-0-		-0-
02		336 N	231	-0-	-105	231 3		N	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
05		248 N	223	-0-	-25	223 3		N	-0-		-0-
06		360 N	301	-0-	-59	301 3		N	-0-		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	340 3		N	-0-		-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
10		341 N	335	-0-	-6	335 3		N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*12		277 N	277	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOOVER 49		WELL #:		1	RRCID ->	079869	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 6137 - 7321
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	392	-0-	-259	392 3		N	-0-		-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
03		651 N	650	-0-	-1	650 3		N	-0-		-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
05		496 N	429	-0-	-67	429 3		N	-0-		-0-
06		630 N	488	-0-	-142	488 3		N	-0-		-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
10		527 N	323	-0-	-204	323 3		N	-0-		-0-
11		480 N	471	-0-	-9	471 3		N	-0-		-0-
*12		683 N	683	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390				
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3		N	-0-			-0-
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	317 3		N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-			-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
ROBERTSON 5B		WELL #:		2	RRCID ->	093257	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6484 - 6512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		499 N	499	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 6A		WELL #:		1	RRCID ->	094249	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6604 - 6663
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	547	-0-	-11	547	3	N	-0-		-0-
02		504 N	449	-0-	-55	449	3	N	-0-		-0-
03		589 N	491	-0-	-98	491	3	N	-0-		-0-
04		540 N	380	-0-	-160	380	3	N	-0-		-0-
05		496 N	316	-0-	-180	316	3	N	-0-		-0-
06		480 N	359	-0-	-121	359	3	N	-0-		-0-
07		403 N	358	-0-	-45	358	3	N	-0-		-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
09		360 N	272	-0-	-88	272	3	N	-0-		-0-
10		372 N	314	-0-	-58	314	3	N	-0-		-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
*12		465 N	465	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 6C		WELL #:		3	RRCID ->	094715	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6094 - 6448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		365 N	365	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
08		124 N	98	-0-	-26	98	3	N	-0-		-0-
09		120 N	82	-0-	-38	82	3	N	-0-		-0-
10		124 N	87	-0-	-37	87	3	N	-0-		-0-
11		90 N	81	-0-	-9	81	3	N	-0-		-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HENNDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3		N	-0-			-0-
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3		N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647 3		N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 3		N	-0-			-0-
05	713 N	505	-0-	-208	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 3		N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09	720 N	548	-0-	-172	-0-	548 3		N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
05	744 N	481	-0-	-263	-0-	481 3		N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 3		N	-0-			-0-
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
BOGGESS		WELL #:		1	RRCID ->	128738	COMPL. DATE	10/20/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6696 - 6763		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 17		WELL #:		6	RRCID ->	132969	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6711 - 6750		
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		N	-0-			-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04	720 N	631	-0-	-89	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	690 N	383	-0-	-307	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	651 N	409	-0-	-242	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON 7		WELL #:		1A	RRCID ->	136281	COMPL. DATE	07/26/1990	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6103 - 6282		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
HENNDERSON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	147752	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6079 - 6241		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 17		WELL #:		7	RRCID ->	158758	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6213 - 6780	
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-	-0-	
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-	-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		590				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY 17		WELL #:		9	RRCID ->	158765	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6527 - 6747	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	504 N	319	-0-	-185	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	364 N	298	-0-	-66	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	504 N	392	-0-	-112	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278					
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914					
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940					
01	837	N	826	-0-	-11	-0-	826 3		N	-0-			-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674 3		N	-0-			-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	701 3		N	-0-			-0-
04	810	N	647	-0-	-163	-0-	647 3		N	-0-			-0-
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
09	810	N	533	-0-	-277	-0-	533 3		N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911					
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	434	N	255	-0-	-179	-0-	255 3		N	-0-			-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
HOOVER 49		WELL #:		8	RRCID ->	167053	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6142 - 7300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-		-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3	N	-0-		-0-
05		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	408 3	N	-0-		-0-
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3	N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOOVER 49		WELL #:		10	RRCID ->	167054	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7106 - 7284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 3	N	-0-		-0-
02		952 N	410	-0-	-542	-0-	410 3	N	-0-		-0-
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
06		1080 N	913	-0-	-167	-0-	913 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 3	N	-0-		-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
09		900 N	888	-0-	-12	-0-	888 3	N	-0-		-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
*12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSIPAUGH		WELL #:		3808	RRCID ->	167577	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 6336 - 6920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	31	-0-	-372	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	690 N	522	-0-	-168	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	156	-0-	-278	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MILLSIPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3	N	-0-			-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876				
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-			-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3	N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSIPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908				
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	539	-0-	-360	-0-	539	3	N	-0-			-0-
02	756 N	371	-0-	-385	-0-	371	3	N	-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
06	870 N	481	-0-	-389	-0-	481	3	N	-0-			-0-
07	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	3	N	-0-			-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876				
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-			-0-
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-			-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-		-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-		-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3		N	-0-		-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-		-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-		-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,367		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,620		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			202		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062										
MONTGOMERY 17		WELL #:		12	RRCID ->	169765	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6542 - 6738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY 37		WELL #:		10	RRCID ->	170529	COMPL. DATE	04/19/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6270 - 7232			
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,436				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOODY 37		WELL #:		11	RRCID ->	170555	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6220 - 7296			
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06		180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,804				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	54	-0-	-318	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
HOOVER 44		WELL #:		12	RRCID ->	171628	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6200 - 7304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER 44		WELL #:		13	RRCID ->	171629	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 6212 - 7374		
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			624		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOVER 44		WELL #:		14	RRCID ->	171630	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 6124 - 7276		
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-			-0-
02		336 N	217	-0-	-119	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04		360 N	270	-0-	-90	-0-	270	3	N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
09		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3	N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-			-0-
*12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,785		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	672 N	539	-0-	-133	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542					
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06	780 N	451	-0-	-329	-0-	451	3		N	-0-			-0-
07	744 N	242	-0-	-502	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618					
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062						
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		6A	RRCID -> 185933	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5949	- 6531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		750 N	750	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
02		756 N	305	-0-	-451	305 3		N	-0-	-0-
03		868 N	663	-0-	-205	663 3		N	-0-	-0-
04		720 N	524	-0-	-196	524 3		N	-0-	-0-
05		341 N	327	-0-	-14	327 3		N	-0-	-0-
06		630 N	593	-0-	-37	593 3		N	-0-	-0-
07		527 N	17	-0-	-510	17 3		N	-0-	-0-
08		341 N	288	-0-	-53	288 3		N	-0-	-0-
09		600 N	579	-0-	-21	579 3		N	-0-	-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		7	RRCID -> 185934	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6106	- 6696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1703 N	1703	-0-	-0-	1703 3		N	-0-	-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	1464 3		N	-0-	-0-
03		1719 N	1719	-0-	-0-	1719 3		N	-0-	-0-
04		1650 N	1626	-0-	-24	1626 3		N	-0-	-0-
05		1612 N	1261	-0-	-351	1261 3		N	-0-	-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	1681 3		N	-0-	-0-
07		1674 N	1655	-0-	-19	1655 3		N	-0-	-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	1679 3		N	-0-	-0-
09		1680 N	1610	-0-	-70	1610 3		N	-0-	-0-
10		1682 N	1682	-0-	-0-	1682 3		N	-0-	-0-
11		1620 N	1609	-0-	-11	1609 3		N	-0-	-0-
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	1595 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON "6"		WELL #:		3	RRCID -> 186349	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 5956	- 6441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1847 N	1847	-0-	-0-	1847 3		N	-0-	-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	1438 3		N	-0-	-0-
03		1565 N	1565	-0-	-0-	1565 3		N	-0-	-0-
04		1442 N	1442	-0-	-0-	1442 3		N	-0-	-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	1146 3		N	-0-	-0-
06		1494 N	1494	-0-	-0-	1494 3		N	-0-	-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	1643 3		N	-0-	-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	1511 3		N	-0-	-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	2194 3		N	-0-	-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0-	1073 3		N	-0-	-0-
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	1490 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
HENDERSON "6"		WELL #:		4	RRCID ->	186350	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6002 - 6536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03		155 N	81	-0-	-74	-0-	81 3	N	-0-		-0-
04		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3	N	-0-		-0-
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3	N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 5B		WELL #:		8	RRCID ->	186941	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6131 - 6524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
05		434 N	139	-0-	-295	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3	N	-0-		-0-
07		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3	N	-0-		-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3	N	-0-		-0-
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLSPAUGH		WELL #:		3815	RRCID ->	187652	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6032 - 7153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3	N	-0-		-0-
05		310 N	165	-0-	-145	-0-	165 3	N	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3	N	-0-		-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3	N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
MONTGOMERY 17		WELL #:		14	RRCID ->	187658	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6325 - 6824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON 5B		WELL #:		7	RRCID ->	188938	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6285 - 6657	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3		N	-0-		-0-
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-		-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-		-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY 17		WELL #:		13	RRCID ->	188941	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6182 - 6750	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062												
MONTGOMERY 17		WELL #:		11	RRCID ->	189187	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641												
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #:		1	RRCID ->	090143	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 6450 - 6555					
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y	-0-	16					
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	16					
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	16					
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2	Y	-0-	16					
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-	16					
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-	16					
07	775	N	247	-0-	-528	-0-	247	2	Y	-0-	16					
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2	Y	-0-	16					
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	16					
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2	Y	-0-	16					
11	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	2	Y	-0-	16					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16					
TOTAL GAS PROD:			3,965													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #:		2	RRCID ->	090144	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6530 - 6563					
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-	-0-					
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	-0-					
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-					
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2	Y	-0-	-0-					
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-					
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-					
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-					
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	-0-					
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2	Y	-0-	-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			540													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HENNDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #:		2	RRCID -> 090145	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 7161	PERF. 6529	- 6707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #:		5	RRCID -> 091718	COMPL. DATE 12/21/1980	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6321	- 6610
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	-0-	-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-	-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	Y	-0-	-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	Y	-0-	-0-
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	499 2	Y	-0-	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	264	-0-	-852	-0-	264 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2	Y	-0-	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		Y	-0-	-0-
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	123 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	221 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #:		2	RRCID -> 091719	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 6829	PERF. 5979	- 6592
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)												//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC												//CONT.// 378641									
PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7												WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6287 - 6914	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			-0-						
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-						
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-						
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-						
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-						
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-						
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-			-0-						
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-						
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:		415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

PIERCE, DOROTHY												WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6106 - 6185	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

MILLER, ROY												WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6104 - 6412	
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			92						
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			92						
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			92						
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			92						
05		558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-			92						
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			92						
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			92						
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			92						
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			92						
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			92						
11		510 N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-			92						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92						
TOTAL GAS PROD:		5,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-	
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-	
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-	
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-	
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-					-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-	
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
COX "39"		WELL #:		1	RRCID -> 245338	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 6754	- 8970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	31 1	1121 2	N	-0-			42
02	1120 N	869	-0-	-251	-0-	28 1	841 2	N	-0-			42
03	1209 N	782	-0-	-427	-0-	31 1	751 2	N	-0-			42
04	1110 N	403	-0-	-707	-0-	30 1	373 2	N	-0-			42
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	31 1	889 2	N	-0-			42
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	30 1	739 2	N	-0-			42
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31 1	1288 2	N	-0-			42
08	930 N	441	-0-	-489	-0-	31 1	410 2	N	-0-			42
09	780 N	412	-0-	-368	-0-	30 1	382 2	N	-0-			42
10	1333 N	459	-0-	-874	-0-	31 1	428 2	N	-0-			42
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 2	N	-0-			42
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	448 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		8,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSAIC TEXAS LLC				589983								
UNIVERSITY 14-31		WELL #:		1	RRCID -> 098956	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7086	- 7130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	243	-0-	243	243	243 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	169	-0-	169	412	169 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	350	-0-	350	762	350 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	268	-0-	268	1030	268 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	305	-0-	305	1335	305 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	350	-0-	350	1685	350 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	338	-0-	338	2023	338 3		N	-0-			-0-
*11	2291 X	268	-0-	-2023	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
MITCHELL 328		WELL #:		1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4986	- 6082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OXY USA INC.				630591								
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 044756	COMPL. DATE 08/28/1968	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1053 N	1053	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	935	-0-	-73	935 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	1049	-0-	-36	1049 2		N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	960	-0-	-63	960 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	955	-0-	-65	955 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	956	-0-	-160	956 2		N	-0-			-0-
08		961 N	872	-0-	-89	872 2		N	-0-			-0-
09		1046 N	1046	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	537	-0-	-548	537 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "2"		WELL #:		1	RRCID -> 176893	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 6312 - 6356				
01		248 N	234	-0-	-14	234 2		N	-0-			62
02		252 N	197	-0-	-55	197 2		N	-0-			62
03		299 N	299	-0-	-0-	299 2		N	-0-			62
04		240 N	222	-0-	-18	222 2		N	-0-			62
05		237 N	237	-0-	-0-	237 2		N	-0-			62
06		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-			62
07		231 N	231	-0-	-0-	231 2		N	-0-			62
08		263 N	263	-0-	-0-	263 2		N	-0-			62
09		278 N	278	-0-	-0-	278 2		N	-0-			62
10		275 N	275	-0-	-0-	275 2		N	-0-			62
11		250 N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-			62
12		279 N	252	-0-	-27	252 2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 2A		WELL #:		1	RRCID -> 178366	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6022 - 6395				
01		744 N	715	-0-	-29	715 2		N	-0-			141
02		644 N	548	-0-	-96	548 2		N	-0-			141
03		819 N	819	-0-	-0-	801 2	18 9	N	16			157
04		720 N	720	-0-	-0-	691 2	29 9	N	26			183
05		620 N	533	-0-	-87	532 2	1 9	N	1			184
06		780 N	717	-0-	-63	717 2		N	-0-			184
07		744 N	716	-0-	-28	713 2	3 9	N	3	42 1		145
08		718 N	718	-0-	-0-	718 2		N	-0-			145
09		720 N	678	-0-	-42	678 2		N	-0-			145
10		713 N	700	-0-	-13	700 2		N	-0-			145
11		690 N	671	-0-	-19	671 2		N	-0-			145
12		713 N	679	-0-	-34	679 2		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5890	- 6460						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6440	- 6586						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5976	- 6516						
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-				-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859 2	N	-0-				-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-				-0-
04	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856 2	N	-0-				-0-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700 2	N	-0-				-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-				-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-				-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-				-0-
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966 2	N	-0-				-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-				-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-				-0-
12	992	N	737	-0-	-255	-0-	737 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310					
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	291 2	N	-0-				86
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-				86
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506 2	17 9	N	15			101
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	327 2	21 9	N	19			120
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	311 2	33 9	N	30			150
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441 2		N	-0-			150
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	343 2	12 9	N	11	134 1		27
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			27
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			27
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			27
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			27
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783 2	7 9	N	6			33
TOTAL GAS PROD:		6,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354					
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-				-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-				-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-				-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-				-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-				-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-				-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-				-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-				-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-				-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-				-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5 2	N	-0-				-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 193792		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
02	756 N	486	-0-	-270	-0-	486 2	N	-0-		-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590 2	N	-0-		-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2	N	-0-		-0-
10	899 N	857	-0-	-42	-0-	857 2	N	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696 3	9 9 Y	8		18
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3				18
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3				18
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3				18
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3				18
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3				18
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3				18
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819 3	3 9 Y	3		21
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	475 3	3 9 Y	3		24
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813 3	2 9 Y	2		26
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	676 3	1 9 Y	1		27
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 3	2 9 Y	2		29
TOTAL GAS PROD:		9,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

BEAN, JOE		1050		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 3	Y	-0-		-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	Y	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	Y	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3	Y	-0-		-0-
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	293 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 3	Y	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND) OZARK EXPLORATION, INC. BEAN, JOE "F"		//CONT.// //CONT.//	67995 200 630611	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846										
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705 3	10 9	N	9	13
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	13
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	13
04	570 N	416	-0-	-154	-0-	416 3		N	-0-	13
05	589 N	294	-0-	-295	-0-	294 3		N	-0-	13
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	13
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	13
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 3	2 9	N	2	15
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	545 3	3 9	N	3	18
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 3	1 9	N	1	19
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	19
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	364 3	2 9	N	2	21
TOTAL GAS PROD:		6,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

BEAN "B"		WELL #: 1031	RRCID -> 174604	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 6614 - 6830				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	5
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	5
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-	5
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-	5
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	5
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 3		Y	-0-	5
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-	5
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597 3	3 9	Y	3	8
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	Y	1	9
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 3	1 9	Y	1	10
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-	10
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3	2 9	Y	2	12
TOTAL GAS PROD:		2,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032	RRCID -> 220272	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 6537 - 6791				
01	961 N	774	-0-	-187	-0-	774 3		N	-0-	134
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	134
03	961 N	543	-0-	-418	-0-	543 3		N	-0-	134
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-	134
05	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 3		N	-0-	134
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	134
07	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3		N	-0-	134
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	134
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	134
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-	134
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	134
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1141 3	4 9	N	4	138
TOTAL GAS PROD:		10,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611								
BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 3	10 9	Y	9	25
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-	25
03	1550 N	875	-0-	-675	-0-	875 3		Y	-0-	25
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-	25
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		Y	-0-	25
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-	25
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-	25
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1387 3	4 9	Y	4	29
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1578 3	6 9	Y	5	34
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605 3	2 9	Y	2	36
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9	Y	1	37
*12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1810 3	7 9	Y	6	43
TOTAL GAS PROD:		16,394		TOTAL CONDENSATE PROD:				27		

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MITCHELL - STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 091333		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		643327							
MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	094095	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	5226	PERF. 5064 - 5076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		4	RRCID ->	094097	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5307 - 5317
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	207659	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6389 - 6478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #:		3	RRCID ->	159778	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 3801 - 4472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
HENDESON, J. W. "B"		WELL #:		2013	RRCID ->	188715	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY -12-		WELL #:		1	RRCID ->	241617	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6547 - 6557		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PITTS ENERGY CO.				666430									
CHILDRESS "22"				WELL #:	1	RRCID ->	127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5941 - 5970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			45	
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			45	
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			45	
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			45	
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			45	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			45	
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-			45	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			45	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			45	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			45	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45	
TOTAL GAS PROD:		4,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS "22"				WELL #:	2	RRCID ->	130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772 - 5814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		806 N	715	-0-	-91	-0-	715 2	N	-0-			33	
02		784 N	676	-0-	-108	-0-	676 2	N	-0-			33	
03		589 N	485	-0-	-104	-0-	485 2	N	-0-			33	
04		690 N	670	-0-	-20	-0-	670 2	N	-0-			33	
05		744 N	683	-0-	-61	-0-	683 2	N	-0-			33	
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			33	
07		682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2	N	-0-			33	
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			33	
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			33	
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33	
TOTAL GAS PROD:		4,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIMAL ENERGY CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	N/A
MONTGOMERY, C. C. "2"				677741									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		T. A.	404	-0-	304	304	400 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
05		T. A.	427	-0-	427	731	423 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
06		T. A.	412	-0-	412	1143	408 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
07		T. A.	395	-0-	395	1538	391 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
08		1892 X	354	-0-	-1538	-0-	350 3	4 9	N	4	4 0	-0-	
09		316 X	316	-0-	-0-	-0-	313 3	3 9	N	3	3 0	-0-	
10		403 N	326	-0-	-77	-0-	323 3	3 9	N	3	3 0	-0-	
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 3	3 9	N	3	3 0	-0-	
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741									
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #:		3	RRCID ->	070432	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 3		N	3	3 0		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 3		N	1	1 0		-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 3		N	1	1 0		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3		N	1	1 0		-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	95 3		N	1	1 0		-0-
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	95 3		N	1	1 0		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3		N	1	1 0		-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	86 3		N	1	1 0		-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	84 3		N	1	1 0		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 3		N	1	1 0		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #:		2	RRCID ->	070887	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	395 3		N	5	5 0		-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 3		N	3	3 0		-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3		N	2	2 0		-0-
06		390 N	220	-0-	-170	-0-	218 3		N	2	2 0		-0-
07		310 N	213	-0-	-97	-0-	211 3		N	2	2 0		-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3		N	2	2 0		-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	187 3		N	2	2 0		-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	204 3		N	2	2 0		-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 3		N	2	2 0		-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #:		6	RRCID ->	105634	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6021 - 6451		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 3		N	1	1 0		-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	569 3		N	5	5 0		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	391 3		N	3	3 0		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 3		N	2	2 0		-0-
06		570 N	336	-0-	-234	-0-	333 3		N	3	3 0		-0-
07		403 N	329	-0-	-74	-0-	326 3		N	3	3 0		-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3		N	3	3 0		-0-
09		330 N	158	-0-	-172	-0-	157 3		N	1	1 0		-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	334 3		N	3	3 0		-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	285 3		N	2	2 0		-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741													
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 7		RRCID -> 128956		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	N	1	1	0		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1	1	0		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	N	1	1	0		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	N	1	1	0		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1	1	0		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1	1	0		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	N	1	1	0		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741													
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6188 - 6346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	592	-0-	492	492	586	3	6	9	N	5	5	0		-0-
05	T. A.	353	-0-	353	845	350	3	3	9	N	3	3	0		-0-
06	T. A.	544	-0-	544	1389	538	3	6	9	N	5	5	0		-0-
07	T. A.	631	-0-	631	2020	625	3	6	9	N	5	5	0		-0-
08	T. A.	562	-0-	562	2582	556	3	6	9	N	5	5	0		-0-
09	T. A.	486	-0-	486	3068	482	3	4	9	N	4	4	0		-0-
10	3469 X	401	-0-	-3068	-0-	398	3	3	9	N	3	3	0		-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4	4	0		-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6280 - 6394					
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2	2	0		-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	577	3	6	9	N	5	5	0		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	0		-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	2	0		-0-
06		570 N	250	-0-	-320	248	3	2	9	N	2	2	0		-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3	3	0		-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	302	3	3	9	N	3	3	0		-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2	2	0		-0-
10		310 N	287	-0-	-23	284	3	3	9	N	3	3	0		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2	2	0		-0-
12		279 N	182	-0-	-97	182	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 6210 - 6380					
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	1	0		-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4	4	0		-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3	3	0		-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2	2	0		-0-
06		450 N	287	-0-	-163	285	3	2	9	N	2	2	0		-0-
07		403 N	229	-0-	-174	227	3	2	9	N	2	2	0		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2	2	0		-0-
09		300 N	256	-0-	-44	254	3	2	9	N	2	2	0		-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	232	3	2	9	N	2	2	0		-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1	1	0		-0-
12		279 N	206	-0-	-73	206	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	390	-0-	390	497	387	3	3	9	N	3	0				-0-
04	14B DENY	36	-0-	36	533	36	3			N	-0-					-0-
05	533 X	-0-	-0-	-533	-0-					N	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1	0				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3	0				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2	0				-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	N	2	0				-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	244	3	3	9	N	3	0				-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	240	3	3	9	N	3	0				-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4	0				-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8	0				-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12	0				-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260								
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2	0				-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	N	4	0				-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	0				-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	0				-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	405	3	3	9	N	3	0				-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	N	4	0				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	N	3	0				-0-
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	351	3	3	9	N	3	0				-0-
10	558 N	342	-0-	-216	-0-	339	3	3	9	N	3	0				-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3	0				-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204								
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04		426 N	426	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	263	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06		390 N	325	-0-	-65	321	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07		434 N	383	-0-	-51	379	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09		330 N	126	-0-	-204	125	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22	22	0			-0-
11		1413 N	1413	-0-	-0-	1396	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*12		470 N	470	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356								
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	281	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	150	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06		240 N	180	-0-	-60	179	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07		310 N	119	-0-	-191	118	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09		180 N	132	-0-	-48	131	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	107	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC				697118							
MEADOWS		WELL #:		1		RRCID -> 030767		COMPL. DATE 05/12/1963		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		207 N	207	-0-	-0-	203 3	4 9	Y	4	4 1	1
02		224 N	163	-0-	-61	159 3	4 9	Y	4	2 1	3
03		341 N	319	-0-	-22	315 3	4 9	Y	4	4 1	3
04		364 N	364	-0-	-0-	360 3	4 9	Y	4	5 1	2
05		309 N	309	-0-	-0-	305 3	4 9	Y	4	2 1	4
06		300 N	270	-0-	-30	268 3	2 9	Y	2	2 1	4
07		215 N	215	-0-	-0-	213 3	2 9	Y	2	3 1	3
08		292 N	292	-0-	-0-	290 3	2 9	Y	2	3 1	2
09		270 N	258	-0-	-12	256 3	2 9	Y	2	3 1	1
10		217 N	168	-0-	-49	165 3	3 9	Y	3	3 1	1
11		270 N	205	-0-	-65	202 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
12		279 N	257	-0-	-22	254 3	3 9	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

UNIVERSITY 31-29		WELL #:		1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		142 N	142	-0-	-0-	140 3	2 9	Y	2	1 1	1
02		114 N	114	-0-	-0-	112 3	2 9	Y	2	1 1	2
03		129 N	129	-0-	-0-	127 3	2 9	Y	2	2 1	2
04		101 N	101	-0-	-0-	97 3	4 9	Y	4	5 1	1
05		108 N	108	-0-	-0-	104 3	4 9	Y	4	2 1	3
06		123 N	123	-0-	-0-	121 3	2 9	Y	2	2 1	3
07		106 N	106	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	3 1	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		120 N	74	-0-	-46	72 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	114 3	3 9	Y	3	2 1	1
11		90 N	86	-0-	-4	82 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	113 3	3 9	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

UNIVERSITY 31-32		WELL #:		1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		465 N	27	-0-	-438	25 3	2 9	Y	2	4 1	2
02		560 N	111	-0-	-449	109 3	2 9	Y	2	2 1	2
03		245 N	245	-0-	-0-	243 3	2 9	Y	2	2 1	2
04		1000 N	1000	-0-	-0-	991 3	9 9	Y	8	10 1	-0-
05		1313 N	1313	-0-	-0-	1305 3	8 9	Y	7	3 1	4
06		1094 N	1094	-0-	-0-	1090 3	4 9	Y	4	3 1	5
07		1226 N	1226	-0-	-0-	1220 3	6 9	Y	5	6 1	4
08		1524 N	1524	-0-	-0-	1521 3	3 9	Y	3	3 1	4
09		1080 N	918	-0-	-162	914 3	4 9	Y	4	5 1	3
10		1240 N	880	-0-	-360	874 3	6 9	Y	5	5 1	3
11		1290 N	623	-0-	-667	615 3	8 9	Y	7	8 1	2
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	1102 3	8 9	Y	7	5 1	4
TOTAL GAS PROD:		10,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3				Y	-0-	54	1		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3				Y	-0-				-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3				Y	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				Y	-0-				-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				Y	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				Y	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3				Y	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				Y	-0-				-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3				Y	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				Y	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3				Y	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				Y	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3				Y	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3				Y	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				Y	-0-				-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				Y	-0-				-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				Y	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				Y	-0-				-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				Y	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3				Y	-0-				-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3				Y	-0-				-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3				Y	-0-				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3				Y	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3				Y	-0-				-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3				Y	-0-				-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3				Y	-0-				-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3				Y	-0-				-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3				Y	-0-				-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3				Y	-0-				-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3				Y	-0-				-0-
09	570 N	319	-0-	-251	-0-	319 3				Y	-0-				-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3				Y	-0-				-0-
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	421 3				Y	-0-				-0-
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)															
RED STAG OPERATING, LLC															
MEADOWS															
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
//CONT.// 697118															
WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 3	11 9	Y	10	12 1		12		
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	51 3	9 9	Y	8	6 1		14		
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	75 3	9 9	Y	8	9 1		13		
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	86 3	4 9	Y	4	5 1		12		
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	74 3	4 9	Y	4	2 1		14		
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	68 3	2 9	Y	2	2 1		14		
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 3	2 9	Y	2	3 1		13		
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 3	2 9	Y	2	3 1		12		
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2	3 1		11		
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	48 3	3 9	Y	3	3 1		11		
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	54 3	3 9	Y	3	4 1		10		
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	56 3	3 9	Y	3	2 1		11		
TOTAL GAS PROD:			834	TOTAL CONDENSATE PROD:								51			

MEADOWS "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936															
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	795 3	8 9	Y	7	4 1		3		
02		672 N	654	-0-	-18	-0-	647 3	7 9	Y	6	3 1		6		
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	783 3	7 9	Y	6	5 1		7		
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	868 3	25 9	Y	23	30 1		-0-		
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	823 3	24 9	Y	22	10 1		12		
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1121 3	13 9	Y	12	10 1		14		
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	809 3	15 9	Y	14	17 1		11		
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	985 3	12 9	Y	11	10 1		12		
09		960 N	628	-0-	-332	-0-	615 3	13 9	Y	12	14 1		10		
10		837 N	794	-0-	-43	-0-	776 3	18 9	Y	16	15 1		11		
11		960 N	808	-0-	-152	-0-	786 3	22 9	Y	20	25 1		6		
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	800 3	22 9	Y	20	14 1		12		
TOTAL GAS PROD:			9,994	TOTAL CONDENSATE PROD:								169			

UNIVERSITY 30-2															
WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216															
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			5		
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	Y	1			6		
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	236 3	1 9	Y	1			7		
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	281 3	40 9	Y	36	32 1		11		
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	262 3	12 9	Y	11			22		
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	318 3	6 9	Y	5			27		
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	Y	1			28		
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	227 3	6 9	Y	5			33		
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 3	1 9	Y	1			34		
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	351 3	1 9	Y	1			35		
11		240 N	185	-0-	-55	-0-	184 3	1 9	Y	1			36		
*12		372 N	258	-0-	-114	-0-	258 3		Y	-0-			36		
TOTAL GAS PROD:			3,579	TOTAL CONDENSATE PROD:								63			



OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	154	3	4	9	Y	4	5 1	8
02		224 N	95	-0-	-129	-0-	91	3	4	9	Y	4	3 1	9
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	121	3	4	9	Y	4	4 1	9
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	184	3	84	9	Y	76	79 1	6
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	117	3	84	9	Y	76	26 1	56
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	137	3	84	9	Y	76	26 1	106
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	126	3	84	9	Y	76	45 1	137
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	97	3	32	9	Y	29	26 1	140
09		210 N	90	-0-	-120	-0-	56	3	34	9	Y	31	38 1	133
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	199	3	48	9	Y	44	40 1	137
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	288	3	59	9	Y	54	67 1	124
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	120	3	59	9	Y	54	38 1	140
TOTAL GAS PROD:			2,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			528				

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-		-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-		-0-
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-		-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-		-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-		-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-		-0-
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-		-0-
11		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-		-0-
12		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-		-0-
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-		-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-		-0-
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-		-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-		-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-		-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-		-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-		-0-
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-		-0-
10		1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			Y	-0-		-0-
11		1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			Y	-0-		-0-
*12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255 3	13 9	Y			12	14 1			12
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242 3	11 9	Y			10	7 1			15
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	255 3	11 9	Y			10	11 1			14
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	239 3	24 9	Y			22	30 1			6
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	287 3	24 9	Y			22	10 1			18
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	284 3	13 9	Y			12	10 1			20
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	285 3	15 9	Y			14	17 1			17
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	277 3	12 9	Y			11	10 1			18
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	263 3	13 9	Y			12	14 1			16
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	253 3	18 9	Y			16	15 1			17
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	245 3	22 9	Y			20	25 1			12
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	240 3	22 9	Y			20	14 1			18
TOTAL GAS PROD:		3,323				TOTAL CONDENSATE PROD:				181					

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983				TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 3	2 9	Y			2	2 1			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	242 3	2 9	Y			2	1 1			1
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	338 3	2 9	Y			2	2 1			1
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 3	4 9	Y			4	5 1			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507 3	4 9	Y			4	2 1			2
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	Y			2	2 1			2
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 3	2 9	Y			2	3 1			1
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 3	2 9	Y			2	3 1			-0-
09	570 N	404	-0-	-166	-0-	402 3	2 9	Y			2	2 1			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	420 3	3 9	Y			3	2 1			1
11	570 N	357	-0-	-213	-0-	353 3	4 9	Y			4	4 1			1
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 3	3 9	Y			3	2 1			2
TOTAL GAS PROD:		5,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				32					

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985				TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307					
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	20 3	4 9	Y			4	5 1			2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 3	3 9	Y			3	2 1			3
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 3	3 9	Y			3	4 1			2
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	102 3	9 9	Y			8	10 1			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	109 3	8 9	Y			7	3 1			4
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	109 3	4 9	Y			4	3 1			5
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 3	2 9	Y			2	6 1			1
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 3	4 9	Y			4	3 1			2
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	85 3	4 9	Y			4	5 1			1
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350 3	6 9	Y			5	5 1			1
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1169 3	8 9	Y			7	8 1			-0-
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	999 3	8 9	Y			7	5 1			2
TOTAL GAS PROD:		4,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				58					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3				Y	-0-			-0-	
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3				Y	-0-			-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3				Y	-0-			-0-	
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				Y	-0-			-0-	
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3				Y	-0-			-0-	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3				Y	-0-			-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3				Y	-0-			-0-	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3				Y	-0-			-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3				Y	-0-			-0-	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3				Y	-0-			-0-	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3				Y	-0-			-0-	
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071							
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869 3	4 9	Y	4	5 1				1	
02	868 N	606	-0-	-262	-0-	603 3	3 9	Y	3	3 1				1	
03	1116 N	701	-0-	-415	-0-	698 3	3 9	Y	3	4 1				-0-	
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741 3		Y	-0-					-0-	
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		Y	-0-					-0-	
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	561 3		Y	-0-					-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-					-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		Y	-0-					-0-	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-					-0-	
10	589 N	375	-0-	-214	-0-	375 3		Y	-0-					-0-	
11	570 N	342	-0-	-228	-0-	342 3		Y	-0-					-0-	
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976							
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9	Y	3	4 1				1	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	Y	2	2 1				1	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742 3	2 9	Y	2	2 1				1	
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	626 3	10 9	Y	9	10 1				-0-	
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	518 3	8 9	Y	7	3 1				4	
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	640 3	4 9	Y	4	3 1				5	
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574 3	6 9	Y	5	6 1				4	
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447 3	4 9	Y	4	3 1				5	
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661 3	4 9	Y	4	5 1				4	
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	543 3	6 9	Y	5	5 1				4	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712 3	8 9	Y	7	8 1				3	
*12	682 N	613	-0-	-69	-0-	605 3	8 9	Y	7	5 1				5	
TOTAL GAS PROD:		7,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1180	3	24	9	Y	22	23	1	19
02	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1148	3	19	9	Y	17	12	1	24
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	3	19	9	Y	17	18	1	23
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1688	3	48	9	Y	44	59	1	8
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1232	3	48	9	Y	44	20	1	32
06	1350 N	949	-0-	-401	-0-	921	3	28	9	Y	25	19	1	38
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1276	3	30	9	Y	27	34	1	31
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	3	24	9	Y	22	19	1	34
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1347	3	25	9	Y	23	29	1	28
10	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	990	3	36	9	Y	33	30	1	31
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1190	3	44	9	Y	40	50	1	21
*12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1479	3	44	9	Y	40	29	1	32
TOTAL GAS PROD:		15,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		354								

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	23
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	Y	-0-	23
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	23
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	23
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	23
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	Y	-0-	23
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	23
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	23
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	Y	-0-	23
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-	23
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3	Y	-0-	23
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	Y	1					23
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					23
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1					24
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	885	3	69	9	Y	63	56	1			31
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	920	3	21	9	Y	19					50
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	3	10	9	Y	9					59
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2					61
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					70
09	1050 N	737	-0-	-313	-0-	735	3	2	9	Y	2					72
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	3	2	9	Y	2					74
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					74
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		13,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					13
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1					14
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					15
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	8	1			16
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3	9	Y	3					19
06	390 N	94	-0-	-296	-0-	93	3	1	9	Y	1					20
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1					21
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					21
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					22
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					23
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					25
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		2,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		Y	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-			-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3		Y	-0-			-0-
10	899 N	778	-0-	-121	-0-	778 3		Y	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 3	8 9	Y	7	11 1		7
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1045 3	7 9	Y	6	5 1		8
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880 3	7 9	Y	6	7 1		7
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1276 3	20 9	Y	18	25 1		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	909 3	20 9	Y	18	8 1		10
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146 3	11 9	Y	10	8 1		12
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	707 3	12 9	Y	11	14 1		9
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1218 3	10 9	Y	9	8 1		10
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	840 3	11 9	Y	10	12 1		8
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1459 3	15 9	Y	14	12 1		10
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519 3	19 9	Y	17	21 1		6
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373 3	19 9	Y	17	12 1		11
TOTAL GAS PROD:		13,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	757 3	17 9	Y	15	13 1		9
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800 3	13 9	Y	12	8 1		13
03	1178 N	875	-0-	-303	-0-	862 3	13 9	Y	12	12 1		13
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	793 3	12 9	Y	11	15 1		9
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1032 3	12 9	Y	11	5 1		15
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	976 3	7 9	Y	6	5 1		16
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036 3	7 9	Y	6	8 1		14
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 3	6 9	Y	5	5 1		14
09	990 N	847	-0-	-143	-0-	840 3	7 9	Y	6	7 1		13
10	1054 N	872	-0-	-182	-0-	863 3	9 9	Y	8	7 1		14
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	904 3	1 9	Y	1	13 1		2
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	754 3	11 9	Y	10	7 1		5
TOTAL GAS PROD:		10,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC HENDERSON		//CONT.// 67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		//CONT.// 697118		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 3	3 9	Y	3	42
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	388 3	3 9	Y	3	45
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	494 3	19 9	Y	17	58
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539 3	15 9	Y	14	72
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	536 3	22 9	Y	20	92
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	508 3	31 9	Y	28	120
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	634 3	20 9	Y	18	9
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550 3	4 9	Y	4	13
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	510 3	4 9	Y	4	17
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	369 3	18 9	Y	16	33
11	540 N	336	-0-	-204	-0-	317 3	19 9	Y	17	50
*12	527 N	151	-0-	-376	-0-	132 3	19 9	Y	17	67
TOTAL GAS PROD:		5,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		161				

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	66	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	66	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	66	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	66	
05	31 N	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	27	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	27	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	27	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	27	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-	27	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	27	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	27	
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:		711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COX "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2755 3	13 9	Y	12	44	1	40
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2060 3	9 9	Y	8	14	1	34
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482 3	8 9	Y	7	16	1	25
04	2670 N	2363	-0-	-307	-0-	2189 3	174 9	Y	158	183	1	-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2381 3	151 9	Y	137	61	1	76
06	2400 N	2222	-0-	-178	-0-	2137 3	85 9	Y	77	60	1	93
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2157 3	92 9	Y	84	105	1	72
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2514 3	74 9	Y	67	105	1	34
09	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	1995 3	79 9	Y	72	105	1	1
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2701 3	111 9	Y	101	91	1	11
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2181 3	160 9	Y	145	155	1	1
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2177 3	136 9	Y	124	89	1	36
TOTAL GAS PROD:		28,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		992						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3		Y	-0-	-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	981 3		Y	-0-	-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-	-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3		Y	-0-	-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-	-0-
06	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874 3		Y	-0-	-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-	-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-	-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-	-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-	-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-	-0-
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-	-0-
02	924 N	752	-0-	-172	-0-	752 3		Y	-0-	-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-	-0-
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870 3		Y	-0-	-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-	-0-
06	990 N	720	-0-	-270	-0-	720 3		Y	-0-	-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-	-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-	-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		Y	-0-	-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-	-0-
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341 3	7 9	Y	6 7 1	5
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 3	6 9	Y	5 4 1	6
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281 3	6 9	Y	5 6 1	5
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	244 3	8 9	Y	7 10 1	2
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	361 3	7 9	Y	6 3 1	5
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	374 3	4 9	Y	4 3 1	6
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367 3	7 9	Y	6 6 1	6
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333 3	4 9	Y	4 3 1	7
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	327 3	4 9	Y	4 5 1	6
10	3100 N	4081	-0-	981	981	4075 3	6 9	Y	5 5 1	6
11	1340 N	359	-0-	-981	-0-	349 3	10 9	Y	9 8 1	7
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	268 3	8 9	Y	7 5 1	9
TOTAL GAS PROD:		7,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		68				



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 6421 - 9389	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	Y	-0-		-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	Y	-0-		-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	-0-		-0-
04	1200 N	969	-0-	-231	-0-	969	3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	884	-0-	-356	-0-	884	3	Y	-0-		-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	Y	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-		-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	Y	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	Y	-0-		-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	Y	-0-		-0-
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	Y	-0-		-0-
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 7132 - 9023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	3	24 9	Y	22	15 1
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1363	3	20 9	Y	18	10 1
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	3	20 9	Y	18	17 1
04	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1416	3	17 9	Y	15	20 1
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	3	17 9	Y	15	7 1
06	1470 N	1154	-0-	-316	-0-	1145	3	9 9	Y	8	6 1
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	3	9 9	Y	8	11 1
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		Y	-0-	6 1
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	3	9 9	Y	8	10 1
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12 9	Y	11	10 1
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14 9	Y	13	17 1
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	3	14 9	Y	13	10 1
TOTAL GAS PROD:		16,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		149					

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 6892 - 8841	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	3	2 9	Y	2	2 1
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	3	2 9	Y	2	1 1
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2 9	Y	2	2 1
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1348	3	4 9	Y	4	5 1
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	3	4 9	Y	4	2 1
06	1110 N	734	-0-	-376	-0-	732	3	2 9	Y	2	2 1
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2 9	Y	2	3 1
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-	2 1
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2 9	Y	2	2 1
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3 9	Y	3	2 1
11	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1606	3	3 9	Y	3	4 1
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	3	3 9	Y	3	2 1
TOTAL GAS PROD:		15,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2076 3	4 9	Y	4	5 1		1
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 3	3 9	Y	3	2 1		2
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2349 3	3 9	Y	3	3 1		2
04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2783 3	20 9	Y	18	20 1		-0-
05		3100 N	3112	-0-	12	12	3095 3	17 9	Y	15	7 1		8
06		1789 N	1777	-0-	-12	-0-	1768 3	9 9	Y	8	6 1		10
07		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2669 3	10 9	Y	9	11 1		8
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2304 3	8 9	Y	7	6 1		9
09		3000 N	3766	-0-	766	766	3757 3	9 9	Y	8	10 1		7
10		2879 N	2113	-0-	-766	-0-	2101 3	12 9	Y	11	10 1		8
11		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2137 3	14 9	Y	13	17 1		4
*12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2196 3	14 9	Y	13	10 1		7
TOTAL GAS PROD:			28,750	TOTAL CONDENSATE PROD:			112						

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	463 3	7 9	Y	6	7 1		6
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y	4	3 1		7
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	510 3	4 9	Y	4	5 1		6
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	474 3	21 9	Y	19	25 1		-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	662 3	20 9	Y	18	8 1		10
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	417 3	11 9	Y	10	8 1		12
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	401 3	12 9	Y	11	14 1		9
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	432 3	10 9	Y	9	8 1		10
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	674 3	11 9	Y	10	12 1		8
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	553 3	15 9	Y	14	12 1		10
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	494 3	19 9	Y	17	21 1		6
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	554 3	19 9	Y	17	12 1		11
TOTAL GAS PROD:			6,237	TOTAL CONDENSATE PROD:			139						

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	912 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 3	2 9	Y	2	1 1		2
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948 3	1 9	Y	1	2 1		1
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	617 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 3	4 9	Y	4	2 1		2
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2 9	Y	2	2 1		2
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	405 3	2 9	Y	2	3 1		1
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333 3	2 9	Y	2	2 1		1
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	293 3	3 9	Y	3	2 1		2
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	521 3	3 9	Y	3	4 1		1
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9	Y	3	2 1		2
TOTAL GAS PROD:			6,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1759	3	422	9	Y	384	221 1	163
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1579	3	284	9	Y	258	149 1	272
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1879	3	255	9	Y	232	238 1	266
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-		266
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-		266
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-		266
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-		266
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-		266
09	2040 N	1798	-0-	-242	-0-	1798	3			Y	-0-		266
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-		266
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-		266
*12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-		266
TOTAL GAS PROD:		24,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		874							

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	3	13	9	Y	12	11 1	2
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	3	11	9	Y	10	6 1	6
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	Y	10	10 1	6
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	3	26	9	Y	24	30 1	-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	Y	22	10 1	12
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	10 1	14
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1248	3	15	9	Y	14	17 1	11
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	10 1	12
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	Y	12	14 1	10
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	825	3	18	9	Y	16	15 1	11
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	842	3	22	9	Y	20	25 1	6
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978	3	22	9	Y	20	14 1	12
TOTAL GAS PROD:		11,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-			122
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-			122
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	Y	-0-			122
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	Y	-0-			122
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	Y	-0-	95 1		27
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	Y	-0-			27
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-			27
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	Y	-0-			27
09		450 N	386	-0-	-64	-0-	386 3	Y	-0-			27
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	Y	-0-			27
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	Y	-0-			27
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			5,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017			
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	362 3	21 9	Y	19		80
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		80
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	593 3	6 9	Y	5	70 1	15
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	339 3	18 9	Y	16		31
05		465 N	448	-0-	-17	-0-	433 3	15 9	Y	14		45
06		450 N	351	-0-	-99	-0-	341 3	10 9	Y	9		54
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	474 3	19 9	Y	17		71
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	308 3	17 9	Y	15	74 1	12
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	379 3	4 9	Y	4		16
10		496 N	388	-0-	-108	-0-	370 3	18 9	Y	16		32
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	328 3	15 9	Y	14		46
12		403 N	349	-0-	-54	-0-	330 3	19 9	Y	17		63
TOTAL GAS PROD:			4,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			146					

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381			
01		837 N	469	-0-	-368	-0-	457 3	12 9	Y	11	1 8	39
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1264 3	12 9	Y	11	26 1	22
03		930 N	899	-0-	-31	-0-	887 3	12 9	Y	11	2 8	33
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	535 3	20 9	Y	18	39 1	12
05		1426 N	729	-0-	-697	-0-	699 3	30 9	Y	27	39 1	-0-
06		870 N	758	-0-	-112	-0-	737 3	21 9	Y	19		19
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	733 3	23 9	Y	21	40 1	-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	905 3	23 9	Y	21		21
09		750 N	677	-0-	-73	-0-	658 3	19 9	Y	17	37 1	1
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	850 3	21 9	Y	19		20
11		900 N	530	-0-	-370	-0-	509 3	21 9	Y	19		39
12		713 N	550	-0-	-163	-0-	528 3	22 9	Y	20	40 1	19
TOTAL GAS PROD:			8,998	TOTAL CONDENSATE PROD:			214					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
05	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
06	750 N	583	-0-	-167	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
12	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	-0-			166
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	121 1	48
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	4 8	52
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9		54
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	561	3	19	9		71
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9		74
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9		76
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9		78
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9		81
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7	9		87
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9		89
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9		98
TOTAL GAS PROD:		7,383		TOTAL CONDENSATE PROD:				57			

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9		4
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	4 1	2
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9		4
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	3 1	3
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	3 1	2
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	3	2	9		4
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	3 1	3
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9		5
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	3 1	3
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	975	3	2	9		5
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9		7
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	3 1	6
TOTAL GAS PROD:		10,108		TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,827		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	Y	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019				
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-			-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3	Y	-0-			-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
04		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3	Y	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-			-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3	Y	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-			-0-
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	2	2 8		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	129 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	724	-0-	-547	-0-	720 3	4 9	Y	4	12 1		9
02	1344 N	999	-0-	-345	-0-	996 3	3 9	Y	3	4 1		8
03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1229 3	3 9	Y	3	5 1		6
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1067 3	53 9	Y	48	54 1		-0-
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	960 3	45 9	Y	41	18 1		23
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1312 3	25 9	Y	23	18 1		28
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1281 3	28 9	Y	25	31 1		22
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1498 3	22 9	Y	20	18 1		24
09	1350 N	1083	-0-	-267	-0-	1060 3	23 9	Y	21	26 1		19
10	3100 N	3857	-0-	757	757	3824 3	33 9	Y	30	27 1		22
11	2193 N	1436	-0-	-757	-0-	1395 3	41 9	Y	37	46 1		13
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1529 3	41 9	Y	37	26 1		24
TOTAL GAS PROD:		17,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		292						

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			7
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			7
03	558 N	370	-0-	-188	-0-	370 3		Y	-0-			7
04	540 N	304	-0-	-236	-0-	304 3		Y	-0-			7
05	558 N	302	-0-	-256	-0-	302 3		Y	-0-			7
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3		Y	-0-			7
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			7
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-			7
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			7
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			7
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			7
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		4,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		51
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		51
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865 3	3 9 N	3	3 8	51
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-		51
05	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1521 3	N	-0-		51
06	1800 N	1534	-0-	-266	-0-	1534 3	N	-0-		51
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-		51
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-		51
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-		51
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2268 3	7 9 N	6		57
11	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		57
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		24,127		TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	Y	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-		-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,090		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,564		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
HENDERSON M-13		WELL #:		2 C	RRCID -> 151860	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8285 - 8288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		Y	-0-		-0-
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3		Y	-0-		-0-
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		Y	-0-		-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		-0-
09	780 N	662	-0-	-118	-0-	662 3		Y	-0-		-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		5	RRCID -> 152109	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6518 - 9114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		49
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244 3		Y	-0-	49 1	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
09	390 N	87	-0-	-303	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3304	RRCID -> 152110	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6514 - 9038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-		-0-
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587 3		Y	-0-		-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		-0-
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	111	-0-	-199	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-			16
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			16
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 3	3 9	Y	3			19
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	Y	3			22
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121 3	4 9	Y	4			26
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109 3	7 9	Y	6			32
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110 3	4 9	Y	4	26 1		10
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1			11
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	Y	1			12
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141 3	6 9	Y	5			17
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	59 3	3 9	Y	3			20
*12	93 N	89	-0-	-4	-0-	86 3	3 9	Y	3			23
TOTAL GAS PROD:		1,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		Y	-0-			7
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	471	3		Y	-0-			7
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			7
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-			7
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-	7 1		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
09	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
12	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			2
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			2
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			2
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		Y	-0-			2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			2
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			2
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			2
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			2
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			2
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-	7
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-	7
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	7
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 3		Y	-0-	7
05	868 N	687	-0-	-181	-0-	687 3		Y	-0-	7
06	840 N	536	-0-	-304	-0-	536 3		Y	-0-	7
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-	7
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-	7
09	540 N	338	-0-	-202	-0-	338 3		Y	-0-	7
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-	7
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		Y	-0-	7
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		9,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-	-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-	-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-	-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-	-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-	-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	901	-0-	-149	-0-	901 3		N	-0-	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-	-0-
11	1020 N	827	-0-	-193	-0-	827 3		N	-0-	-0-
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749 3	4 9	Y	4	5 1		6
02	2016 N	1426	-0-	-590	-0-	1423 3	3 9	Y	3	2 1		7
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1577 3	3 9	Y	3	3 1		7
04	1710 N	1389	-0-	-321	-0-	1385 3	4 9	Y	4	5 1		6
05	1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1359 3	4 9	Y	4	2 1		8
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598 3	2 9	Y	2	2 1		8
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440 3	2 9	Y	2	3 1		7
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628 3	2 9	Y	2	2 1		7
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1844 3	2 9	Y	2	2 1		7
10	1457 N	55	-0-	-1402	-0-	52 3	3 9	Y	3	2 1		8
11	1560 N	906	-0-	-654	-0-	903 3	3 9	Y	3	4 1		7
12	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1451 3	3 9	Y	3	2 1		8
TOTAL GAS PROD:		16,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832			
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1636 3	10 9	Y	9	11 1		5
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1278 3	8 9	Y	7	6 1		6
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2108 3	8 9	Y	7	8 1		5
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2066 3	28 9	Y	25	30 1		-0-
05	1085 N	878	-0-	-207	-0-	854 3	24 9	Y	22	10 1		12
06	1050 N	567	-0-	-483	-0-	554 3	13 9	Y	12	10 1		14
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1857 3	15 9	Y	14	17 1		11
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1986 3	12 9	Y	11	10 1		12
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378 3	13 9	Y	12	14 1		10
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2246 3	18 9	Y	16	15 1		11
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1457 3	22 9	Y	20	25 1		6
*12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2078 3	22 9	Y	20	14 1		12
TOTAL GAS PROD:		19,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		175						

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128			
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1554 3	8 9	Y	7	13 1		11
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1207 3	7 9	Y	6	5 1		12
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1616 3	7 9	Y	6	7 1		11
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1736 3	17 9	Y	15	20 1		6
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1703 3	17 9	Y	15	7 1		14
06	1320 N	480	-0-	-840	-0-	471 3	9 9	Y	8	6 1		16
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	923 3	10 9	Y	9	11 1		14
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691 3	8 9	Y	7	6 1		15
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1128 3	9 9	Y	8	10 1		13
10	930 N	550	-0-	-380	-0-	538 3	12 9	Y	11	10 1		14
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	860 3	14 9	Y	13	17 1		10
*12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1983 3	14 9	Y	13	10 1		13
TOTAL GAS PROD:		14,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2	2 1	1	
02		1204 N	903	-0-	-301	-0-	902	3	1	9	Y	1	1 1	1	
03		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1185	3	1	9	Y	1	1 1	1	
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	5 1	-0-	
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	Y	4	2 1	2	
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	Y	2	2 1	2	
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	Y	2	3 1	1	
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	Y	2	2 1	1	
09		1230 N	868	-0-	-362	-0-	866	3	2	9	Y	2	2 1	1	
10		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1115	3	3	9	Y	3	2 1	2	
11		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1029	3	3	9	Y	3	4 1	1	
12		899 N	789	-0-	-110	-0-	786	3	3	9	Y	3	2 1	2	
TOTAL GAS PROD:			13,327											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	3 1	3	
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	3	1	9	Y	1	2 1	2	
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	Y	1	2 1	1	
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-		1	
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-		1	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-		1	
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-		1	
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-		1	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-		1	
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-		1	
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-		1	
12		589 N	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			7,153											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	3	2	9	Y	2	2 1	5	
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	3	1	9	Y	1	1 1	5	
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2413	3	1	9	Y	1	2 1	4	
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	3	4	9	Y	4	5 1	3	
05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	Y	4	2 1	5	
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	3	2	9	Y	2	2 1	5	
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	3	2	9	Y	2	3 1	4	
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	Y	2	2 1	4	
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	3	2	9	Y	2	2 1	4	
10		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3043	3	3	9	Y	3	3 1	4	
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2424	3	3	9	Y	3	4 1	3	
*12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2121	3	3	9	Y	3	2 1	4	
TOTAL GAS PROD:			25,259											TOTAL CONDENSATE PROD:	29



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6786 - 6925	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	855	3	14	9	Y	6
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	Y	10
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	Y	10
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	3	17	9	Y	5
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	3	17	9	Y	13
06	930 N	502	-0-	-428	-0-	493	3	9	9	Y	15
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	Y	13
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	3	8	9	Y	14
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	Y	12
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	3	12	9	Y	13
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	3	14	9	Y	9
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1585	3	14	9	Y	12
TOTAL GAS PROD:		14,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6538 - 7006	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6487 - 9347	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	676	3	37	9	Y	101
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	623	3	37	9	Y	65
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	605	3	37	9	Y	99
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	800	3	47	9	Y	51
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	862	3	67	9	Y	21
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	849	3	50	9	Y	66
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	725	3	53	9	Y	21
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1181	3	54	9	Y	70
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	743	3	44	9	Y	23
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1104	3	50	9	Y	68
11	1140 N	813	-0-	-327	-0-	765	3	48	9	Y	112
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	717	3	51	9	Y	64
TOTAL GAS PROD:		10,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		523					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3	Y	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-		-0-
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3	Y	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3	Y	-0-		-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	236	-0-	-334	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	219	3	39 9	Y	35	82
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	432	3	41 9	Y	37	58
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	401	3	39 9	Y	35	93
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	340	3	17 9	Y	15	75
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	408	3	24 9	Y	22	65
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	514	3	18 9	Y	16	81
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	407	3	19 9	Y	17	65
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	350	3	20 9	Y	18	83
09	540 N	406	-0-	-134	-0-	391	3	15 9	Y	14	66
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	391	3	18 9	Y	16	82
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	350	3	18 9	Y	16	98
12	434 N	288	-0-	-146	-0-	270	3	18 9	Y	16	81
TOTAL GAS PROD:		4,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		257					

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3		Y	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		Y	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	511	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3	Y	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	Y	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	Y	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	Y	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	Y	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	Y	-0-			-0-
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3	Y	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	Y	-0-			-0-
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDEYSON TRUST "00"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	674	-0-	-349	-0-	645	3	29 9	Y	26		113
02	812 N	611	-0-	-201	-0-	610	3	1 9	Y	1		114
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871	3	7 9	Y	6	99 1	21
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	624	3	21 9	Y	19		40
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	828	3	19 9	Y	17		57
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12 9	Y	11		68
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22 9	Y	20		88
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	811	3	21 9	Y	19	90 1	17
09	990 N	753	-0-	-237	-0-	747	3	6 9	Y	5		22
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	806	3	22 9	Y	20		42
11	810 N	475	-0-	-335	-0-	456	3	19 9	Y	17		59
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	714	3	22 9	Y	20		79
TOTAL GAS PROD:		9,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3		Y	-0-		7
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	452	3		Y	-0-		7
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3		Y	-0-		7
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-		7
05	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3		Y	-0-		7
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-		7
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-		7
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-		7
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	3		Y	-0-		7
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3		Y	-0-		7
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-		7
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	70	-0-	-364	-0-	70	3	Y	-0-			15
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			15
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	Y	-0-			15
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-			15
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-			15
06	1110 N	736	-0-	-374	-0-	736	3	Y	-0-			15
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	-0-			15
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	Y	-0-			15
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-			15
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-			15
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	Y	-0-			15
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		10,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-			24
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			24
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	Y	-0-			24
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-			24
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			24
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			24
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			24
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-			24
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-			24
10	496 N	204	-0-	-292	-0-	204	3	Y	-0-			24
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3	Y	-0-			24
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	3	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		3,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	862	-0-	-99	-0-	854 3	8 9	Y	7	9 1		13
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036 3	7 9	Y	6	5 1		14
03	1085 N	986	-0-	-99	-0-	979 3	7 9	Y	6	6 1		14
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	979 3	8 9	Y	7	10 1		11
05	1147 N	958	-0-	-189	-0-	950 3	8 9	Y	7	3 1		15
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	979 3	4 9	Y	4	3 1		16
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877 3	6 9	Y	5	6 1		15
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984 3	4 9	Y	4	3 1		16
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	898 3	4 9	Y	4	5 1		15
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 3	6 9	Y	5	5 1		15
11	960 N	918	-0-	-42	-0-	910 3	8 9	Y	7	8 1		14
*12	930 N	918	-0-	-12	-0-	910 3	8 9	Y	7	5 1		16
TOTAL GAS PROD:		11,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858			
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	151 3	2 9	Y	2	2 1		9
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9	Y	1	1 1		9
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	Y	1	2 1		8
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 3	4 9	Y	4	5 1		7
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197 3	4 9	Y	4	2 1		9
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 3	2 9	Y	2	2 1		9
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2	3 1		8
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171 3	2 9	Y	2	2 1		8
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 3	2 9	Y	2	2 1		8
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 3	3 9	Y	3	2 1		9
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 3	3 9	Y	3	4 1		8
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699 3	3 9	Y	3	2 1		9
TOTAL GAS PROD:		3,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9	Y	1	10 1		9
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	445 3	1 9	Y	1	3 1		7
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9	Y	1	3 1		5
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510 3	4 9	Y	4	5 1		4
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514 3	4 9	Y	4	2 1		6
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 3	2 9	Y	2	2 1		6
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519 3	2 9	Y	2	3 1		5
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503 3	2 9	Y	2	3 1		4
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	498 3	2 9	Y	2	3 1		3
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	523 3	3 9	Y	3	3 1		3
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	Y	3	4 1		2
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	460 3	3 9	Y	3	2 1		3
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-	9	1		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-				-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-				-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-				-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-				-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-				-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-				-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-				-0-
09	1170 N	768	-0-	-402	-0-	768	3			Y	-0-				-0-
10	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	3			Y	-0-				-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			Y	-0-				-0-
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431							
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-				-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373							
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-				-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	3	6	9	Y	5	11	1	8
02		1484 N	1217	-0-	-267	-0-	1214	3	3	9	Y	3	4	1	7
03		1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1206	3	3	9	Y	3	5	1	5
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	3	54	9	Y	49	54	1	-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	45	9	Y	41	18	1	23
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1478	3	25	9	Y	23	18	1	28
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1515	3	28	9	Y	25	31	1	22
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	3	22	9	Y	20	18	1	24
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	3	23	9	Y	21	26	1	19
10		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1483	3	33	9	Y	30	27	1	22
11		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1509	3	41	9	Y	37	46	1	13
*12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1745	3	41	9	Y	37	26	1	24
TOTAL GAS PROD:		18,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		294									

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	4	1	1
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	249	3	3	9	Y	3	2	1	2
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7	10	1	-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	Y	7	3	1	4
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	3	1	5
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	Y	5	6	1	4
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5	3	1	6
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	243	3	4	9	Y	4	5	1	5
10		310 N	250	-0-	-60	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1	5
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	3	8	9	Y	7	8	1	4
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	5	1	5
TOTAL GAS PROD:		3,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		61									

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N		-0-			-0-	
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N		-0-			-0-	
03		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3	N		-0-			-0-	
04		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3	N		-0-			-0-	
05		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3	N		-0-			-0-	
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N		-0-			-0-	
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N		-0-			-0-	
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N		-0-			-0-	
09		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1195	3	N		-0-			-0-	
10		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3	N		-0-			-0-	
11		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3	N		-0-			-0-	
12		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2	2	1	2
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2	1	1	3
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	3	2	9	N	2	2	1	3
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	609	3	14	9	N	13	15	1	1
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	728	3	12	9	N	11	5	1	7
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	3	14	9	N	13	5	1	15
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	724	3	14	9	N	13	8	1	20
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	N	5	5	1	20
09	600 N	516	-0-	-84	-0-	509	3	7	9	N	6	7	1	19
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	622	3	9	9	N	8	7	1	20
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	N	10	13	1	17
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	3	11	9	N	10	7	1	20
TOTAL GAS PROD:		7,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-	
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	906	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3	N	-0-	-0-	
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	
06	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4650	3	20	9	N	18	20	1	8
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4097	3	15	9	N	14	10	1	12
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4524	3	17	9	N	15	16	1	11
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4259	3	29	9	N	26	35	1	2
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4560	3	29	9	N	26	12	1	16
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4299	3	17	9	N	15	11	1	20
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4245	3	18	9	N	16	20	1	16
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4653	3	21	9	N	19	11	1	24
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4219	3	15	9	N	14	17	1	21
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4421	3	21	9	N	19	17	1	23
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4152	3	24	9	N	22	29	1	16
*12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4037	3	25	9	N	23	17	1	22

TOTAL GAS PROD: 52,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0					
01	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	3011	3	7	9	Y	6	7	1	5
02	3024 X	2648	-0-	-376	-0-	2642	3	6	9	Y	5	4	1	6
03	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3033	3	6	9	Y	5	6	1	5
04	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	2844	3	12	9	Y	11	15	1	1
05	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	2816	3	12	9	Y	11	5	1	7
06	2940 X	2792	-0-	-148	-0-	2785	3	7	9	Y	6	5	1	8
07	3038 X	2760	-0-	-278	-0-	2752	3	8	9	Y	7	8	1	7
08	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	2678	3	6	9	Y	5	5	1	7
09	2850 X	2457	-0-	-393	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1	6
10	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2677	3	9	9	Y	8	7	1	7
11	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2521	3	11	9	Y	10	13	1	4
12	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	2450	3	11	9	Y	10	7	1	7

TOTAL GAS PROD: 32,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046					
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916 3	19	9	N	17	21	1		12
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	778 3	15	9	N	14	10	1		16
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	782 3	15	9	N	14	16	1		14
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	752 3	55	9	N	50	64	1		-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	851 3	53	9	N	48	21	1		27
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	838 3	30	9	N	27	21	1		33
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	832 3	33	9	N	30	37	1		26
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	822 3	25	9	N	23	21	1		28
09	870	N	773	-0-	-97	-0-	745 3	28	9	N	25	31	1		22
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	775 3	39	9	N	35	32	1		25
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	737 3	51	9	N	46	55	1		16
*12	806	N	659	-0-	-147	-0-	611 3	48	9	N	44	31	1		29
TOTAL GAS PROD:		9,850				TOTAL CONDENSATE PROD:					373				

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926						
01	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1354 3	2	9	N	2	2	1		-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1796 3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702 3	6	9	N	5	5	1		-0-
05	2015	N	1600	-0-	-415	-0-	1596 3	4	9	N	4	2	1		2
06	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1504 3	2	9	N	2	2	1		2
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267 3	2	9	N	2	3	1		1
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369 3	3	9	N	3	2	1		2
09	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	1146 3	2	9	N	2	2	1		2
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1131 3	3	9	N	3	2	1		3
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482 3	2	9	N	2	4	1		1
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592 3	3	9	N	3	2	1		2
TOTAL GAS PROD:		17,778				TOTAL CONDENSATE PROD:					30				

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216						
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940 3	22	9	N	20				146
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	894 3	13	9	N	12				158
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	931 3	22	9	N	20				178
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	890 3	20	9	N	18	177	1		19
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	948 3	20	9	N	18				37
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	954 3	20	9	N	18				55
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	932 3	28	9	N	25				80
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	923 3	20	9	N	18				98
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	859 3	17	9	N	15				113
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	917 3	17	9	N	15				128
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	872 3	17	9	N	15				143
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	838 3	26	9	N	24				167
TOTAL GAS PROD:		11,140				TOTAL CONDENSATE PROD:					218				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1064	-0-	-112	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
05	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859 3	N	-0-			-0-
06	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869 3	N	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821 3	N	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-			-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813 3	N	-0-			-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	820 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603 3	N	-0-			-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541 3	N	-0-			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590 3	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-			-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535 3	N	-0-			-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	512 3	N	-0-			-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506 3	N	-0-			-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	741 3	19 9	N	17		77
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	672 3	13 9	N	12		89
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	705 3	24 9	N	22		111
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	705 3	13 9	N	12		123
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	601 3	39 9	N	35		158
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	644 3	13 9	N	12		170
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	786 3	20 9	N	18		188
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	752 3	26 9	N	24		212
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	611 3	18 9	N	16		228
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	789 3	14 9	N	13		241
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	615 3	14 9	N	13		254
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	691 3	19 9	N	17		271
TOTAL GAS PROD:		8,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #: 835630		RRCID -> 172856		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
SUTTON		WELL #:		RRCID -> 176984	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5990	- 6324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO				855610				CNTY: CROCKETT				
PIERCE STATE "2"		WELL #:		1	RRCID -> 146933	COMPL. DATE 09/27/1993	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6240	- 6290			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2021												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: CROCKETT				
MONTGOMERY 1		WELL #:		1	RRCID -> 037117	COMPL. DATE 09/04/1965	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6572	- 6767			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON 23				WELL #:	1	RRCID -> 037386	COMPL. DATE 08/13/1965	TOTAL DEPTH 9576	PERF. N/A			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	92	1	104	3	N	-0-	-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	38	1	79	2	N	-0-	-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	29	1	84	2	N	-0-	-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	40	1	89	2	N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	27	1	88	2	N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-	-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-	-0-
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02		308 N	246	-0-	-62	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03		372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-		-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
07		465 N	331	-0-	-134	-0-	331 3		N	-0-		-0-
08		620 N	434	-0-	-186	-0-	434 3		N	-0-		-0-
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	286 3		N	-0-		-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		63
02		224 N	72	-0-	-152	-0-	72 3		N	-0-		63
03		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-		63
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		63
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		63
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		63
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		63
08		248 N	32	-0-	-216	-0-	32 3		N	-0-		63
09		240 N	47	-0-	-193	-0-	47 3		N	-0-		63
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		63
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		63
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		8
02		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3		Y	-0-		8
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		8
04		570 N	310	-0-	-260	-0-	310 3		Y	-0-		8
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		Y	-0-		8
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-		8
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		8
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		8
09		720 N	595	-0-	-125	-0-	595 3		Y	-0-		8
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-		8
11		870 N	520	-0-	-350	-0-	520 3		Y	-0-		8
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		6,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			8
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	432 3		Y	-0-			8
03	868 N	755	-0-	-113	-0-	755 3		Y	-0-			8
04	990 N	509	-0-	-481	-0-	509 3		Y	-0-			8
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			8
06	720 N	342	-0-	-378	-0-	342 3		Y	-0-			8
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			8
08	775 N	509	-0-	-266	-0-	509 3		Y	-0-			8
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			8
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 3		Y	-0-			8
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			8
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		7,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239				
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	217 N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6147 - 6291		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-			-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	3		N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-		-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	3		N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-		-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
09	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	3		N	-0-		-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3		N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-		-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
02	784 N	580	-0-	-204	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
05	651 N	529	-0-	-122	-0-	529 3		N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			-0-
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11	840 N	588	-0-	-252	-0-	588 3		N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 N	96	-0-	-604	-0-	96 2		Y	-0-			4
02	117 N	90	-0-	-27	-0-	90 2		Y	-0-			4
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			4
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			4
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		Y	-0-			4
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		Y	-0-			4
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			4
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			4
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02		140 N	75	-0-	-65	75 3		N	-0-			-0-
03		155 N	71	-0-	-84	71 3		N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	109 3		N	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	394 3	6 9	N	5	5 8		-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212				
01		210 N	210	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02		168 N	103	-0-	-65	103 3		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	171 3		N	-0-			-0-
05		124 N	70	-0-	-54	70 3		N	-0-			-0-
06		180 N	45	-0-	-135	45 3		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	215	-0-	-355	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		8
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		8
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-		8
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-		8
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7 9 Y	6	6 8	8
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		8
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	Y	-0-		8
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3	Y	-0-		8
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		2,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

MONTGOMERY, C. C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	32	-0-	-210	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,606				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425					
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02		364 N	117	-0-	-247	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		403 N	238	-0-	-165	-0-	238 3		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
08		403 N	52	-0-	-351	-0-	52 3		N	-0-			-0-
09		390 N	77	-0-	-313	-0-	77 3		N	-0-			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,721				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065					
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		206				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, V. I.		WELL #: 204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	700 N	157	-0-	-543	1354	157	2	Y	-0-		107
02	1501 N	147	-0-	-1354	-0-	147	2	Y	-0-		107
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		107
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		107
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		107
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		107
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-		107
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-		107
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2	Y	-0-		107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		107
11	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	2	Y	-0-		107
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966			
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	63	1	98	3	N	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	96	1	108	3	N	-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	38	1	79	2	N	-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	2	N	-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	40	1	89	2	N	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	27	1	88	2	N	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 N	225	-0-	-475	996	225	2		Y	-0-			-0-
02	1207 N	211	-0-	-996	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334								
01	14B2 EXT	75	-0-	75	166	75	3	N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	224	58	3	N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	61	-0-	61	285	61	3	N	-0-							-0-
04	341 X	56	-0-	-285	-0-	56	3	N	-0-							-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-							-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-							-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-							-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-							-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-							-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-							-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-							-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176								
01	14B2 EXT	110	-0-	110	230	110	3	N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	65	-0-	65	295	65	3	N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	69	-0-	69	364	69	3	N	-0-							-0-
04	422 X	58	-0-	-364	-0-	58	3	N	-0-							-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-							-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-							-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-							-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-							-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-							-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-							-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-							-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	495 N	-0-	-0-	-495	-0-			Y	-0-	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY, C.C. "105"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236				
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750				
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
03		15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3		N	-0-		-0-
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	247	3		N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
10	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	3		N	-0-		-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-		-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307	3		N	-0-		-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-		-0-
04	750 N	484	-0-	-266	-0-	484	3		N	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
09	720 N	351	-0-	-369	-0-	351	3		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #:		6	RRCID ->	165905	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6242 - 6374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	417	3		N	-0-	-0-
02		392 N	298	-0-	-94	298	3		N	-0-	-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-
05		341 N	326	-0-	-15	326	3		N	-0-	-0-
06		420 N	391	-0-	-29	391	3		N	-0-	-0-
07		434 N	410	-0-	-24	410	3		N	-0-	-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-
09		390 N	380	-0-	-10	380	3		N	-0-	-0-
10		403 N	397	-0-	-6	397	3		N	-0-	-0-
11		390 N	385	-0-	-5	385	3		N	-0-	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.		WELL #:		409	RRCID ->	168521	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5931 - 6345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	6
02		140 N	77	-0-	-63	77	3		Y	-0-	6
03		155 N	140	-0-	-15	140	3		Y	-0-	6
04		210 N	151	-0-	-59	151	3		Y	-0-	6
05		176 N	176	-0-	-0-	176	3		Y	-0-	6
06		150 N	117	-0-	-33	117	3		Y	-0-	6
07		155 N	70	-0-	-85	70	3		Y	-0-	6
08		186 N	95	-0-	-91	95	3		Y	-0-	6
09		120 N	78	-0-	-42	78	3		Y	-0-	6
10		79 N	79	-0-	-0-	79	3		Y	-0-	6
11		140 N	140	-0-	-0-	140	3		Y	-0-	6
12		93 N	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		1,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, V. I.		WELL #:		509	RRCID ->	168522	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6314 - 6531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		661 N	661	-0-	-0-	661	3		Y	-0-	18
02		392 N	236	-0-	-156	236	3		Y	-0-	18
03		904 N	904	-0-	-0-	904	3		Y	-0-	18
04		420 N	152	-0-	-268	152	3		Y	-0-	18
05		524 N	524	-0-	-0-	524	3		Y	-0-	18
06		921 N	921	-0-	-0-	921	3		Y	-0-	18
07		544 N	544	-0-	-0-	544	3		Y	-0-	18
08		541 N	541	-0-	-0-	541	3		Y	-0-	18
09		900 N	586	-0-	-314	586	3		Y	-0-	18
10		558 N	464	-0-	-94	464	3		Y	-0-	18
11		510 N	344	-0-	-166	344	3		Y	-0-	18
12		620 N	NO RPT	-0-	-620				Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		5,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
HENNDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6694 - 6982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	111	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	110	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	75	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	94	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 6447 - 6752			
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	127	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	100	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	71	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	54	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	75	1	166	2	N	-0-	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	51	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	176	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 6434 - 8680			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
HENNDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	141 1	220 3	N	-0-			-0-
02	392 N	286	-0-	-106	-0-	134 1	152 3	N	-0-			-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	90 1	189 2	N	-0-			-0-
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	69 1	199 2	N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	95 1	211 2	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65 1	207 2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	81 1	223 2	N	-0-			-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		N	-0-			-0-
09	270 N	115	-0-	-155	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	3	N	-0-		-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3	N	-0-		-0-
10	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	504 N	184	-0-	-320	-0-	184	3	N	-0-		-0-
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	3	N	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
07	527 N	31	-0-	-496	-0-	31	3	N	-0-		-0-
08	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3	N	-0-		-0-
09	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3	N	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
05	496 N	241	-0-	-255	-0-	241	3	N	-0-		-0-
06	480 N	253	-0-	-227	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	3	N	-0-		-0-
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	3	N	-0-		-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-		-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-		-0-
09		210 N	102	-0-	-108	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		217 N	81	-0-	-136	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-		-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
06		420 N	258	-0-	-162	-0-	258 3		N	-0-		-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
08		248 N	147	-0-	-101	-0-	147 3		N	-0-		-0-
09		270 N	116	-0-	-154	-0-	116 3		N	-0-		-0-
10		341 N	160	-0-	-181	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
04		240 N	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-		-0-
05		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3		N	-0-		-0-
06		240 N	169	-0-	-71	-0-	169 3		N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-			-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787				
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3	N	-0-		-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	700 N	122	-0-	-578	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
02	334 N	114	-0-	-220	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
01	700 N	129	-0-	-571	270	129	2	Y	-0-		-0-
02	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694			
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-		16
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		16
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-		16
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		16
05	868 N	701	-0-	-167	-0-	701	3	N	-0-		16
06	840 N	292	-0-	-548	-0-	292	3	N	-0-		16
07	868 N	76	-0-	-792	-0-	76	3	N	-0-		16
08	713 N	174	-0-	-539	-0-	174	3	N	-0-		16
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3	N	-0-		16
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		16
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		16
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		6,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797			
ROBERTSON		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	25	-0-	25	45	25	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	4	-0-	4	49	4	2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	20	-0-	20	69	20	2	N	-0-		-0-
04	14B DENY	15	-0-	15	84	15	2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	2	-0-	2	86	2	2	N	-0-		-0-
06	14B DENY	2	-0-	2	88	2	2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	3	-0-	3	91	3	2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	21	-0-	21	112	21	2	N	-0-		-0-
09	14B DENY	4	-0-	4	116	4	2	N	-0-		-0-
10	14B DENY	7	-0-	7	123	7	2	N	-0-		-0-
11	14B DENY	34	-0-	34	157	34	2	N	-0-		-0-
12	14B DENY	40	-0-	40	197	40	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 WOLF CAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660  
 WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,412										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,306										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WOLF CAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660										
MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660										
COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		6
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-		6
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		6
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-		6
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-		6
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		6
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2		Y	-0-		6
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-		6
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-		6
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-		6
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		6
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		3,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220											
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			9
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			9
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			9
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			9
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			9
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			9
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			9
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			9
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			9
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			9
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			9
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			7
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-			7
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			7
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-			7
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			7
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			7
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			7
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			7
09	750 N	497	-0-	-253	-0-	497 2		Y	-0-			7
10	775 N	517	-0-	-258	-0-	517 2		Y	-0-			7
11	750 N	208	-0-	-542	-0-	208 2		Y	-0-			7
12	527 N	398	-0-	-129	-0-	398 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		7,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			7
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			7
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			7
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			7
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			7
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		Y	-0-			7
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	194 2		Y	-0-			7
08	279 N	173	-0-	-106	-0-	173 2		Y	-0-			7
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		Y	-0-			7
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			7
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 2		Y	-0-			7
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	178 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		2,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	177	-0-	-288	-0-	177 2		Y	-0-			42
02	392 N	110	-0-	-282	-0-	110 2		Y	-0-			42
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	173 2		Y	-0-			42
04	180 N	15	-0-	-165	-0-	15 2		Y	-0-			42
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			42
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		Y	-0-			42
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			42
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			42
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			42
10	341 N	90	-0-	-251	-0-	90 2		Y	-0-			42
11	360 N	87	-0-	-273	-0-	87 2		Y	-0-			42
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	75 2		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2	N	-0-		27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		27
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		27
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		27
05	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2	N	-0-		27
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	135	2	N	-0-		27
07	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2	N	-0-		27
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		27
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		27
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		27
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		27
*12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		2,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		24
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		24
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-		24
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	Y	-0-		24
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	Y	-0-		24
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		24
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-		24
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		24
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	Y	-0-		24
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		24
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2	Y	-0-		24
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		2,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		18
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		18
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		18
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	Y	-0-		18
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2	Y	-0-		18
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		18
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	Y	-0-		18
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	Y	-0-		18
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	2	Y	-0-		18
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		18
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		18
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	Y	-0-		24
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		24
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		24
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	Y	-0-		24
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		24
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	Y	-0-		24
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		24
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	Y	-0-		24
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-		24
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		24
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	Y	-0-		24
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		2,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-		-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2	N	-0-		-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220											
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			1
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2		Y	-0-			1
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		Y	-0-			1
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2		Y	-0-			1
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-			1
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2		Y	-0-			1
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			1
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			1
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			1
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			1
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403					
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		Y	-0-			13
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	2		Y	-0-			13
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			13
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-			13
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			13
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	2		Y	-0-			13
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			13
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			13
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			13
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2		Y	-0-			13
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			13
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		2,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			1
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			1
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2		N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423				
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			190
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			190
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			190
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			190
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			190
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			190
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			190
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			190
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			190
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			190
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			190
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372				
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			4
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			4
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			4
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			4
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		Y	-0-			4
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-			4
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-			4
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			4
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			4
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			4
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		1,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220						
UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 6574	- 7272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		27
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343 2		27
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		27
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		27
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		27
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		27
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		27
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		27
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2		27
10	403 N	205	-0-	-198	-0-	205 2		27
11	330 N	36	-0-	-294	-0-	36 2		27
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		27

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6270	- 6840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6303	- 6817
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1740 2	19 9 N	129
02	1596 N	1038	-0-	-558	-0-	1028 2	10 9 N	136
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1930 2	18 9 N	152
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1653 2	17 9 N	167
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1566 2	13 9 N	179
06	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1501 2	8 9 N	186
07	1736 N	1361	-0-	-375	-0-	1358 2	3 9 N	189
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627 2	8 9 N	196
09	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1487 2	9 9 N	204
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1556 2	23 9 N	213
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1544 2	9 9 N	221
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1633 2	7 9 N	74

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
COUCH 2, S.E.		WELL #:		4 A	RRCID ->	213340	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6252 - 6554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	1750	-0-	-451	-0-	1739 2	11 9	N	10		138
02		1708 N	1034	-0-	-674	-0-	1028 2	6 9	N	5		143
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1930 2	13 9	N	12		155
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1653 2	10 9	N	9		164
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1564 2	11 9	N	10		174
06		1890 N	1507	-0-	-383	-0-	1501 2	6 9	N	5		179
07		1705 N	1363	-0-	-342	-0-	1357 2	6 9	N	5		184
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1626 2	13 9	N	12		196
09		1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1487 2	8 9	N	7		203
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1556 2	17 9	N	15	8 8	210
11		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1543 2	8 9	N	7		217
*12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1633 2	9 9	N	8		225
TOTAL GAS PROD:				18,735		TOTAL CONDENSATE PROD:						105

OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.//		67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
HELBING 23		WELL #:		1	RRCID ->	213018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6331 - 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		100
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	N	1		101
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	201 2	89 9	N	81	169 1	13
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		13
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		13
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		13
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		13
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		13
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		13
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		13
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:				2,790		TOTAL CONDENSATE PROD:						82

HELBING 23		//CONT.//		67995 210	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
WELL #:		6		RRCID ->	213021	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6304 - 6919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		111
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		111
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		111
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		111
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		111
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		111
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		111
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		111
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		111
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		111
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		111
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:				3,114		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



OZONA (CANYON SAND, OIL)		//CONT.// 67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-					-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-					-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-					-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-					-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-					-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-					-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-					-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-					-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-					-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6106 - 6745						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-					-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-					-0-
03		713 N	662	-0-	-51	-0-	662 3			N	-0-					-0-
04		690 N	401	-0-	-289	-0-	401 3			N	-0-					-0-
05		620 N	4	-0-	-616	-0-	4 3			N	-0-					-0-
06		630 N	53	-0-	-577	-0-	53 3			N	-0-					-0-
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-					-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-					-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-					-0-
10		713 N	96	-0-	-617	-0-	96 3			N	-0-					-0-
11		690 N	629	-0-	-61	-0-	629 3			N	-0-					-0-
12		620 N	514	-0-	-106	-0-	514 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 8		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		02/01 -> 5699														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	204	-0-	204	5903	200 3	4 9		N	4	2 1				2
03		0 W	226	-0-	226	6129	220 3	6 9		N	5	5 1				2
04		0 W	205	-0-	205	6334	199 3	6 9		N	5	5 1				2
05		6540	206	-0-	-6334	-0-	199 3	7 9		N	6	7 1				1
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	221 3	6 9		N	5	4 1				2
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	208 3	6 9		N	5	5 1				2
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	205 3	4 9		N	4	4 1				2
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	205 3	6 9		N	5	4 1				3
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	199 3	6 9		N	5	5 1				3
11		210 N	129	-0-	-81	-0-	123 3	6 9		N	5	6 1				2
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 3	6 9		N	5	5 1				2
TOTAL GAS PROD:		2,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404														
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798								
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A								
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,191				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
PIERCE, J. S. "6"		WELL #:		6 F	RRCID -> 155567	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2868	- 2891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLEGG, ELOISE		WELL #:		5302 F	RRCID -> 156939	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 1914	- 2036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
05		341 N	118	-0-	-223	-0-	118 3	N	-0-		-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07		372 N	240	-0-	-132	-0-	240 3	N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11		210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12		248 N	62	-0-	-186	-0-	62 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONTGOMERY "16"		WELL #:		10 F	RRCID -> 157198	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 3120	- 3136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC		WELL #:		73	RRCID ->	180952	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3122 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			142	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	3441 - 3461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	2449 - 2500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC		WELL #:		32	RRCID ->	278264	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 3314 - 6527	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54		200
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45		245
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53		298
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		316
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	173 1	190
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		219
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56		275
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	165 1	111
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62		173
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		200
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	172 1	87
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				451		

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)				67995 450	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620								
MONTGOMERY D		WELL #:		113 C	RRCID ->	076180	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2795 - 2801	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #:	406	RRCID ->	156463	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 3092 - 3121
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1797 R	1372	-0-	-425	-0-	1372	2		Y	-0-		-0-
02	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-		-0-
03	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		-0-
04	1320 #	1145	-0-	-175	-0-	1145	2		Y	-0-		-0-
05	1364 #	1210	-0-	-154	-0-	1210	2		Y	-0-		-0-
06	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-		-0-
07	1240 #	1032	-0-	-208	-0-	1032	2		Y	-0-		-0-
08	1209 #	538	-0-	-671	-0-	538	2		Y	-0-		-0-
09	1350 #	558	-0-	-792	-0-	558	2		Y	-0-		-0-
10	1395 #	550	-0-	-845	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
11	1350 #	331	-0-	-1019	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
12	1023 #	355	-0-	-668	-0-	355	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER-HOOVER A UNIT		//CONT.// //CONT.//	67995 450 061620	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	347 R	165	-0-	-182	-0-	165 2	Y	-0-	-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-	-0-
03	124 #	41	-0-	-83	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
04	150 #	82	-0-	-68	-0-	82 2	Y	-0-	-0-
05	155 #	38	-0-	-117	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	80 2	Y	-0-	-0-
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2	Y	-0-	-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2	Y	-0-	-0-
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	43 2	Y	-0-	-0-
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2	Y	-0-	-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-	-0-
*12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,190						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #:	406	RRCID ->	158959	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	3185 -	6612
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	3087 R	960	-0-	-2127	-0-	960 2	Y	-0-	-0-			
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-	-0-			
03	744 #	476	-0-	-268	-0-	476 2	Y	-0-	-0-			
04	930 #	537	-0-	-393	-0-	537 2	Y	-0-	-0-			
05	961 #	632	-0-	-329	-0-	632 2	Y	-0-	-0-			
06	930 #	734	-0-	-196	-0-	734 2	Y	-0-	-0-			
07	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-	-0-			
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 2	Y	-0-	-0-			
09	720 #	569	-0-	-151	-0-	569 2	Y	-0-	-0-			
10	744 #	441	-0-	-303	-0-	441 2	Y	-0-	-0-			
11	720 #	394	-0-	-326	-0-	394 2	Y	-0-	-0-			
12	682 #	427	-0-	-255	-0-	427 2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,014						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MONTGOMERY E		WELL #:	409	RRCID ->	187676	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2494 -	2514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY A		//CONT.// //CONT.//	67995 450 061620	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	310	RRCID ->	194493	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2604 - 3106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 #	379	-0-	-179	-0-	379 2	Y	-0-			-0-
02	476 #	358	-0-	-118	-0-	358 2	Y	-0-			-0-
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-			-0-
04	360 #	323	-0-	-37	-0-	323 2	Y	-0-			-0-
05	403 #	313	-0-	-90	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2	Y	-0-			-0-
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-			-0-
09	450 #	433	-0-	-17	-0-	433 2	Y	-0-			-0-
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	411 2	Y	-0-			-0-
11	450 #	347	-0-	-103	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
12	465 #	361	-0-	-104	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (CLEAR FORK 2890) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC UNION PACIFIC		67995 475 253404	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	34	RRCID ->	148261	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2892 - 3354
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (ELLENBURGER) DCP OPERATING COMPANY, LP UNION PACIFIC		67995 600 195959	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	2I	RRCID ->	162803	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9152 - 9386
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OZONA (ELLENBURGER)		//CONT.//		67995 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118						
COX, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 148077	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 7328	- 8221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA (SPRABERRY)				67995 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512						
COX, L. B. SECTION 11		WELL #:		1	RRCID -> 207777	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4008	- 7372	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, EAST (ELLENBURGER)				67996 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
FRIEND -B-		WELL #:		1 T	RRCID -> 019115	COMPL. DATE 12/16/1962	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 8325	- 8335	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, EAST (ELLENBURGER)		//CONT.// 67996 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
KINCAID		WELL #: 1 T		RRCID -> 019116		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 019119		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 D		RRCID -> 155972		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342					
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA, EAST (ELLENBURGER)		//CONT.//		67996 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
FRIEND "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	158798	COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	11277	PERF. 8154 - 12107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THORP, TOM TRANSPORTS, INC.		857123											
OZONA NORTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268193	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9104 - 9368		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, EAST (SPRABERRY)		67996 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404											
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	141691	COMPL. DATE	04/03/1963	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3728 - 3748		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, N. (CANYON)		67997 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		950523											
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 270679		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				149			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		041519											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRIMMER, NAN D.		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
GRIMMER, NAN D.		041519											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,809				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/23/2021														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	2				Y	-0-					50
02	DLQ G-10	817	-0-	817	2079	2				Y	-0-					50
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	3217	1104	2	34	9	Y	31	62	1			19
04	DLQ G-10	992	-0-	992	4209	992	2			Y	-0-					19
05	1700 N	861	-0-	-839	3370	861	2			Y	-0-					19
06	3000 N	800	-0-	-2200	1170	800	2			Y	-0-					19
07	1810 N	640	-0-	-1170	-0-	640	2			Y	-0-					19
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					19
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					19
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					19
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A								
01	DLQ G-10	868	-0-	868	868	2				Y	-0-					5
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1430	562	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	759	-0-	759	2189	759	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	682	-0-	682	2871	682	2			Y	-0-					5
05	1700 N	578	-0-	-1122	1749	578	2			Y	-0-					5
06	2299 N	550	-0-	-1749	-0-	550	2			Y	-0-					5
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					5
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					5
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
HELBBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	473	2		Y	-0-			35
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	780	307	2		Y	-0-			35
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1194	414	2		Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	372	-0-	372	1566	372	2		Y	-0-			35
05		1700 N	296	-0-	-1404	162	296	2		Y	-0-			35
06		462 N	300	-0-	-162	-0-	300	2		Y	-0-			35
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			35
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			35
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			35
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			35
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			3,471				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			288				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			765				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077					
01	DLQ G-10	392	-0-	392	392	392	2		Y	-0-			52
02	DLQ G-10	569	-0-	569	961	569	2		Y	-0-			52
03	DLQ G-10	432	-0-	432	1393	432	2		Y	-0-			52
04	DLQ G-10	185	-0-	185	1578	185	2		Y	-0-			52
05	1655 N	77	-0-	-1578	-0-	77	2		Y	-0-			52
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			52
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			52
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			52
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			52
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			52
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		3,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990					
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	241	60	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	81	-0-	81	322	81	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	81	-0-	81	403	81	2		Y	-0-			-0-
05	539 N	136	-0-	-403	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		29 N	29	-0-	-0-		29	2		Y	-0-					24
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			29			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077								
01		49 N	49	-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		125 N	125	-0-	-0-		125	2		N	-0-					-0-
07		391 N	391	-0-	-0-		391	2		N	-0-					-0-
08		312 N	312	-0-	-0-		312	2		N	-0-					-0-
09		249 N	249	-0-	-0-		249	2		N	-0-					-0-
10		326 N	326	-0-	-0-		326	2		N	-0-					-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-		242	2		N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,694			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090								
01		DLQ G-10	111	-0-	111		111	2		Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	37	-0-	37		148	37	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	50	-0-	50		198	50	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	50	-0-	50		248	50	2	Y	-0-					-0-
05		332 N	84	-0-	-248			84	2	Y	-0-					-0-
06		68 N	68	-0-	-0-			68	2	Y	-0-					-0-
07		61 X	61	-0-	-0-			61	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		169 N	169	-0-	-0-			169	2	Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			630			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	325	-0-	325	325	2		Y	-0-			57
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	787	2		Y	-0-			57
03	DLQ	G-10	340	-0-	340	1127	2		Y	-0-			57
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	1453	2		Y	-0-			57
05		1700 N	322	-0-	-1378	75	2		Y	-0-			57
06		435 N	360	-0-	-75	-0-	2		Y	-0-			57
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			57
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			57
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			57
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			57
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		3,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367					
01	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	2		Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	780	2		Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1194	2		Y	-0-			26
04	DLQ	G-10	372	-0-	372	1566	2		Y	-0-			26
05		1700 N	323	-0-	-1377	189	2		Y	-0-			26
06		489 N	300	-0-	-189	-0-	2		Y	-0-			26
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			26
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			26
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			26
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			26
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		3,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184					
01	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	2		Y	-0-			28
02	DLQ	G-10	204	-0-	204	520	2		Y	-0-			28
03	DLQ	G-10	276	-0-	276	796	2		Y	-0-			28
04	DLQ	G-10	248	-0-	248	1044	2		Y	-0-			28
05		1259 N	215	-0-	-1044	-0-	2		Y	-0-			28
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			28
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			28
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			28
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			28
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			28
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		2,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
HELBBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	789	-0-	789	789	789 2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	511	-0-	511	1300	511 2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1990	690 2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	620	-0-	620	2610	620 2		Y	-0-			1
05	1700 N	511	-0-	-1189	1421	511 2		Y	-0-			1
06	1921 N	500	-0-	-1421	-0-	500 2		Y	-0-			1
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			1
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-			1
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			1
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			1
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		5,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239				
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	552 2		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	358	-0-	358	910	358 2		Y	-0-			4
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1393	483 2		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	434	-0-	434	1827	434 2		Y	-0-			4
05	1700 N	350	-0-	-1350	477	350 2		Y	-0-			4
06	827 N	350	-0-	-477	-0-	350 2		Y	-0-			4
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			4
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			4
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			4
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			4
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241				
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316 2		Y	-0-			8
02	DLQ G-10	204	-0-	204	520	204 2		Y	-0-			8
03	DLQ G-10	276	-0-	276	796	276 2		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	248	-0-	248	1044	248 2		Y	-0-			8
05	1246 N	202	-0-	-1044	-0-	202 2		Y	-0-			8
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			8
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			8
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			8
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			8
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			8
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	2		Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	255	-0-	255	649	2		Y	-0-			27
03	DLQ	G-10	345	-0-	345	994	2		Y	-0-			27
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	1304	2		Y	-0-			27
05	1560	N	256	-0-	-1304	-0-	2		Y	-0-			27
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			27
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			27
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			27
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			27
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			27
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		2,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400					
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	2		Y	-0-			39
02	DLQ	G-10	255	-0-	255	649	2		Y	-0-			39
03	DLQ	G-10	345	-0-	345	994	2		Y	-0-			39
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	1304	2		Y	-0-			39
05	1546	N	242	-0-	-1304	-0-	2		Y	-0-			39
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			39
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			39
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			39
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			39
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			39
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		2,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369					
01	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	2		Y	-0-			37
02	DLQ	G-10	409	-0-	409	1040	2		Y	-0-			37
03	DLQ	G-10	552	-0-	552	1592	2		Y	-0-			37
04	DLQ	G-10	496	-0-	496	2088	2		Y	-0-			37
05	1700	N	404	-0-	-1296	-0-	2		Y	-0-			37
06	1192	N	400	-0-	-792	-0-	2		Y	-0-			37
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			37
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			37
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			37
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			37
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		4,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473 2		Y	-0-			37
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307 2		Y	-0-			37
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	414 2		Y	-0-			37
04	DLQ G-10	372	-0-	372	1566	372 2		Y	-0-			37
05	1700 N	538	-0-	-1162	404	538 2		Y	-0-			37
06	704 N	300	-0-	-404	-0-	300 2		Y	-0-			37
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			37
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			37
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			37
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			37
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		3,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222				
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473 2		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307 2		Y	-0-			23
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	414 2		Y	-0-			23
04	DLQ G-10	372	-0-	372	1566	372 2		Y	-0-			23
05	1700 N	309	-0-	-1391	175	309 2		Y	-0-			23
06	475 N	300	-0-	-175	-0-	300 2		Y	-0-			23
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			23
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			23
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			23
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			23
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		3,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501				
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473 2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307 2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	414 2		Y	-0-			7
04	DLQ G-10	372	-0-	372	1566	372 2		Y	-0-			7
05	1700 N	296	-0-	-1404	162	296 2		Y	-0-			7
06	462 N	300	-0-	-162	-0-	300 2		Y	-0-			7
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			7
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			7
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			7
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			7
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		3,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-		
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-		
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-		
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-		
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-		
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-		
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-		
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-		
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-		
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-		
*11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,230															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

01	2283 N	299	-0-	-1984	-0-	298	2	1	9	Y	1	3	1				8		
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-						8		
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1				8		
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	278	2	2	9	Y	2						10		
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	3	1				7		
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2						9		
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1				9		
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1						10		
09	540 N	367	-0-	-173	-0-	366	2	1	9	Y	1	3	1				8		
10	589 N	309	-0-	-280	-0-	309	2			Y	-0-						8		
11	570 N	332	-0-	-238	-0-	331	2	1	9	Y	1						9		
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-						9		
TOTAL GAS PROD:			4,491															TOTAL CONDENSATE PROD:	12

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	2814 N	501	-0-	-2313	-0-	501	2			Y	-0-						25		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-						25		
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-						25		
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-						25		
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-						25		
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	490	2	64	9	Y	58	45	1				38		
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	409	2	10	9	Y	9	36	1				11		
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	349	2	12	9	Y	11						22		
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	314	2	10	9	Y	9						31		
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	275	2	3	9	Y	3						34		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	264	2	10	9	Y	9						43		
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	254	2	11	9	Y	10						53		
TOTAL GAS PROD:			4,765															TOTAL CONDENSATE PROD:	109

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
COOKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070013	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6665	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214 2	N	-0-			17
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			17
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			17
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2	N	-0-			17
05		341 N	145	-0-	-196	-0-	145 2	N	-0-			17
06		450 N	205	-0-	-245	-0-	205 2	N	-0-			17
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			17
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			17
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-			17
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-			17
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-			17
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		2,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANDLER, E. H.		WELL #:		6	RRCID ->	070014	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	6629	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		654 N	88	-0-	-566	-0-	88 2	Y	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANDLER, E. H.		WELL #:		7	RRCID ->	071011	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	9032	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		311 N	75	-0-	-236	-0-	75 2	Y	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-			-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
COOKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136677	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6268 - 6426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2386 N	368	-0-	-2018	-0-	368 2			Y	-0-			25
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			25
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			Y	-0-			25
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			Y	-0-			25
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			Y	-0-			25
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	365 2	64 9		Y	58	45 1		38
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	293 2	10 9		Y	9	36 1		11
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	268 2	12 9		Y	11			22
09	420 N	278	-0-	-142	-0-	268 2	10 9		Y	9			31
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	250 2	3 9		Y	3			34
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	249 2	10 9		Y	9			43
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	234 2	11 9		Y	10			53
TOTAL GAS PROD:		3,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

CHANDLER, E. H.		WELL #:		10	RRCID ->	136678	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6360 - 6520		
01	3100 N	551	-0-	-2549	-0-	551 2			Y	-0-			-0-
02	1862 N	113	-0-	-1749	-0-	113 2			Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			Y	-0-			-0-
04	540 N	185	-0-	-355	-0-	185 2			Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			Y	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHANDLER, E. H.		WELL #:		11	RRCID ->	144830	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6351 - 6502		
01	3100 N	475	-0-	-2625	-0-	475 2			Y	-0-			15
02	1004 N	301	-0-	-703	-0-	301 2			Y	-0-			15
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y	-0-			15
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			Y	-0-			15
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-			15
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			Y	-0-			15
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2			Y	-0-			15
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2			Y	-0-			15
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			Y	-0-			15
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-			15
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			Y	-0-			15
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		4,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	823	-0-	-2277	3927	808	2	15	9	Y	14		102
02	2800 N	778	-0-	-2022	1905	687	2	91	9	Y	83	145 1	40
03	2906 N	1001	-0-	-1905	-0-	942	2	59	9	Y	54		94
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	811	2	26	9	Y	24	78 1	40
05	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-		40
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	769	2			Y	-0-		40
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-		40
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	767	2	81	9	Y	74	67 1	47
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	700	2	55	9	Y	50		97
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	745	2	4	9	Y	4		101
11	780 N	618	-0-	-162	-0-	606	2	12	9	Y	11		112
12	775 N	443	-0-	-332	-0-	379	2	64	9	Y	58	79 1	91
TOTAL GAS PROD:		9,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		372							

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510					
01	3100 N	478	-0-	-2622	846	477	2	1	9	Y	1	3 1	8
02	1178 N	332	-0-	-846	-0-	332	2			Y	-0-		8
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3	3 1	8
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2		10
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	3 1	8
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1		9
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	522	2	1	9	Y	1	1 1	9
08	496 N	429	-0-	-67	-0-	428	2	1	9	Y	1		10
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	367	2	1	9	Y	1	3 1	8
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-		8
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1		9
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		5,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482					
01	2572 N	398	-0-	-2174	-0-	398	2			Y	-0-		1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-		1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-		1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-		1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-		1
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-		1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-		1
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-		1
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		1
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-		1
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	2			Y	-0-		1
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #:	17	RRCID ->	199024	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6380	-	6511				
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-				98				
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-				98				
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8 9 N	7				105				
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	342	2	20 9 N	18				123				
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-				123				
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	353	2	4 9 N	4				127				
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-				127				
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	408	2	3 9 N	3				130				
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8 9 N	7				137				
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-				137				
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	242	2	34 9 N	31				168				
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2	N	-0-				168				
-----																	
TOTAL GAS PROD:		4,828													TOTAL CONDENSATE PROD:		70

CHANDLER, E. H.		WELL #:	16	RRCID ->	199027	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6382	-	6473				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1				
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 061620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
		WELL #: 18	RRCID -> 201358	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6424	-		6458							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	474	-0-	-2626	1129	474	2		Y	-0-					13
02		1399 N	270	-0-	-1129	-0-	270	2		Y	-0-					13
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-					13
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-					13
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-					13
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-					13
07		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		Y	-0-					13
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		Y	-0-					13
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		Y	-0-					13
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		Y	-0-					13
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		Y	-0-					13
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			5,214				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 202845	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6489	-		6508							
01		3100 N	1384	-0-	-1716	7819	1362	2	22	9	Y	20				146
02		2800 N	1355	-0-	-1445	6374	1224	2	131	9	Y	119	208	1		57
03		3100 N	1555	-0-	-1545	4829	1469	2	86	9	Y	78				135
04		3000 N	1344	-0-	-1656	3173	1308	2	36	9	Y	33	111	1		57
05		3100 N	1159	-0-	-1941	1232	1159	2			Y	-0-				57
06		2084 N	852	-0-	-1232	-0-	852	2			Y	-0-				57
07		1395 N	998	-0-	-397	-0-	998	2			Y	-0-				57
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1289	2	117	9	Y	106	96	1		67
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1219	2	79	9	Y	72				139
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6				145
11		1350 N	952	-0-	-398	-0-	937	2	15	9	Y	14				159
12		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1140	2	94	9	Y	85	113	1		131
TOTAL GAS PROD:			14,610				TOTAL CONDENSATE PROD:				533					

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 207444	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6292	-		6428							
01		2556 N	38	-0-	-2518	-0-	38	2			Y	-0-				31
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				31
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				31
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				31
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				31
06		660 N	508	-0-	-152	-0-	443	2	65	9	Y	59	47	1		43
07		973 X	973	-0-	-0-	-0-	963	2	10	9	Y	9	37	1		15
08		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1103	2	12	9	Y	11				26
09		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9				35
10		982 X	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	Y	3				38
11		1080 X	904	-0-	-176	-0-	894	2	10	9	Y	9				47
12		1085 N	954	-0-	-131	-0-	943	2	11	9	Y	10				57
TOTAL GAS PROD:			7,572				TOTAL CONDENSATE PROD:				110					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC COOKE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479											
01	3100 N	486	-0-	-2614	317	486	2	Y	-0-		14
02	499 N	182	-0-	-317	-0-	182	2	Y	-0-		14
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	43	9	53
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	118	163	8
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-		8
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	9	9	16
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		16
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		16
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	101	9	108
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	53	9	156
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	24	9	178
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2	Y	-0-		178
TOTAL GAS PROD:		5,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		327					

COOKE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	207449	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6486
01	3100 N	518	-0-	-2582	170	518	2	Y	-0-		27
02	433 N	263	-0-	-170	-0-	263	2	Y	-0-		27
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		27
04	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2	Y	-0-		27
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-		27
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	65	9	40
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	10	9	12
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	12	9	23
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	521	2	Y	10	9	32
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	484	2	Y	3	9	35
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	470	2	Y	11	9	45
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	470	2	Y	11	9	55
TOTAL GAS PROD:		5,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	208389	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6460 - 6576
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		31
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		31
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		31
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	46	9	73
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	125	9	15
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		15
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		15
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		15
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	33	9	45
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	18	9	61
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	186	9	45
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		19,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		371					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DAVIDSON, DAN				202345											
DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	091717	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6314 - 6390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-				96
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-				96
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-				96
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	1	3	9	N	3	20	6		79
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	1	2	9	N	2				81
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	1	2	9	N	2				83
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	1	1	9	N	1				84
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	1	1	9	N	1				85
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	1	1	9	N	1				85
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	1	1	9	N	1				86
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
TOTAL GAS PROD:		4,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		RRCID ->		046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A	
ROBISON, P. T.		WELL #:		1											
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-				29
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-				29
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				29
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				29
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-				29
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				29
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-				29
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	429	3	69	9	Y	63				92
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3				95
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-				95
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3			Y	-0-				95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:		3,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

DJH OIL & GAS LLC				221734		RRCID ->		074072	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7758 - 7885	
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #:		1 A											
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734														
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220392		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 019102		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0			
COUCH		WELL #: 1									
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-	-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3	N	-0-	-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3	N	-0-	-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-	-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
09		690 N	547	-0-	-143	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,217	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

01		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06		300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,533	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02		616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04		780 N	711	-0-	-69	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06		750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09		750 N	683	-0-	-67	-0-	683	3		N	-0-			-0-
10		713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11		690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,442	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03		527 N	332	-0-	-195	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04		510 N	341	-0-	-169	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09		330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02		420 N	307	-0-	-113	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04		570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06		600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-			-0-
*11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12		527 N	334	-0-	-193	-0-	334	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	164 3	4 9	Y	4	3 1			2
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	137 3	2 9	Y	2	3 1			1
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	167 3	4 9	Y	4	4 1			1
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	161 3	6 9	Y	5	4 1			2
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 3	4 9	Y	4	5 1			1
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	183 3	3 9	Y	3	3 1			1
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	173 3	4 9	Y	4	4 1			1
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 3	4 9	Y	4	3 1			2
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	173 3	3 9	Y	3	3 1			2
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	168 3	4 9	Y	4	4 1			2
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	152 3	3 9	Y	3	4 1			1
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	156 3	4 9	Y	4	4 1			1

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A														
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	1 1			1
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1	2 1			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 3	2 9	Y	2	1 1			1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	Y	1	1 1			1
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1			1
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	1 1			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	353 2	8 9	N	7				20
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	216 2	4 9	N	4				24
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	282 2	7 9	N	6				30
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	286 2	8 9	N	7				37
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 2	6 9	N	5				42
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	246 2	6 9	N	5				47
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	245 2	6 9	N	5				52
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	N	3				55
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 2	4 9	N	4				59
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 2	3 9	N	3				62
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	341 2	3 9	N	3				65
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	410 2	9 9	N	8				73

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 60



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,246											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
*11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,126											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	160	-0-	-148	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,665											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3		N	-0-			-0-
02		616 N	512	-0-	-104	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06		750 N	679	-0-	-71	-0-	679	3		N	-0-			-0-
07		682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
09		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,831				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		930 N	901	-0-	-29	-0-	890	3	11	9	N	10	6	1	6
02		812 N	547	-0-	-265	-0-	541	3	6	9	N	5	6	1	5
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	9	1	4
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7	6	1	5
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	N	6	6	1	5
06		960 N	906	-0-	-54	-0-	898	3	8	9	N	7	6	1	6
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	909	3	6	9	N	5	6	1	5
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	3	6	9	N	5	6	1	4
09		900 N	882	-0-	-18	-0-	878	3	4	9	N	4	5	1	3
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	3	7	9	N	6			9
*11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	N	7	11	1	5
*12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7	6	1	6
TOTAL GAS PROD:			10,583				TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07		248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3 9	Y	3	3 1	1
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	107	3	3 9	Y	3	3 1	1
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3 9	Y	3	3 1	1
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3 9	Y	3	3 1	1
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	119	3	4 9	Y	4	4 1	1
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3 9	Y	3	3 1	1
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	64	3	3 9	Y	3	3 1	1
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	77	3	3 9	Y	3	3 1	1
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	77	3	4 9	Y	4	3 1	2
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3 9	Y	3	3 1	2
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2 9	Y	2	3 1	1
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			1,363				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8 9	Y	7	6 1		3
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6 9	Y	5	6 1		2
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7 9	Y	6	6 1		2
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8 9	Y	7	6 1		3
05		341 N	306	-0-	-35	-0-	299	3	7 9	Y	6	8 1		1
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9 9	Y	8	6 1		3
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7 9	Y	6	7 1		2
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7 9	Y	6	5 1		3
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6 9	Y	5	5 1		3
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8 9	Y	7	6 1		4
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7 9	Y	6	7 1		3
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	315	3	7 9	Y	6	6 1		3
TOTAL GAS PROD:			4,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			75					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-	
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,501											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-	
02		700 N	319	-0-	-381	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-	
04		750 N	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-	
06		900 N	683	-0-	-217	-0-	683	3		N	-0-			-0-	
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-	
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3		N	-0-			-0-	
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,105											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-	
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,399											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3		N	-0-			-0-
02		644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
05		620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06		720 N	621	-0-	-99	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10		744 N	596	-0-	-148	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11		780 N	729	-0-	-51	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,103				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02		224 N	192	-0-	-32	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11		240 N	112	-0-	-128	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12		248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			-0-	
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,913											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,932											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			730											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	822	-0-	-498	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 N	844	-0-	-24	-0-	843	3	1	9	N	1	1	1			3
02		756 N	513	-0-	-243	-0-	512	3	1	9	N	1	1	1			3
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-	3	1			-0-
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	2	1	1			1
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	1	1			-0-
06		900 N	852	-0-	-48	-0-	850	3	2	9	N	2	1	1			1
07		868 N	862	-0-	-6	-0-	861	3	1	9	N	1	1	1			1
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	1	1			-0-
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1					1
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-	1	1			-0-
*12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			9,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01		155 N	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	1	1	1			4
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85	3	1	9	N	1	1	1			4
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	4	1			-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	1	1			-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			1
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	139	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	N	1					1
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	1	1			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			1,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02		504 N	337	-0-	-167	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07		465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
02		504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			-0-
04		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
07		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
10		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
12		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,126											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12		465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,671											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,275											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02		980 N	660	-0-	-320	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04		930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	867	-0-	-243	-0-	867	3		N	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
08		868 N	760	-0-	-108	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
*11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
12		961 N	611	-0-	-350	-0-	611	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
02		644 N	614	-0-	-30	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
*12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	1	1	1
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	1	1	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	1	1	1
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1	1
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	1	1	-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HELMBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	1	1	3
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	100	3	1	9	N	1	1	1	3
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	4	1	1
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1	1	1	1
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1	1	1	1
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1	1	1	1
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	167	3	1	9	N	1	1	1	1
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1	1	1	1
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1	1	1	1
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1			2
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	2	1	1
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

HELMBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
02		252 N	171	-0-	-81	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
08		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS-HELMBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A															
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5	3	1	3
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	185	3	2	9	N	2	3	1	2
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4	4	1	2
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	3	1	3
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	3	1	2
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	307	3	4	9	N	4	3	1	3
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	N	3	3	1	3
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	N	2	3	1	2
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3	3	1	2
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	N	2			4
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4	9	N	4	6	1	2
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4	3	1	3
TOTAL GAS PROD:			3,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	398 3	6 9	N	5	3 1		3
02		364 N	244	-0-	-120	-0-	242 3	2 9	N	2	3 1		2
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	N	4	4 1		2
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	401 3	4 9	N	4	3 1		3
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 3	2 9	N	2	3 1		2
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	402 3	4 9	N	4	3 1		3
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	407 3	3 9	N	3	3 1		3
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 3	2 9	N	2	3 1		2
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	393 3	3 9	N	3	3 1		2
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 3	2 9	N	2			4
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	412 3	4 9	N	4	6 1		2
*12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	410 3	4 9	N	4	3 1		3
TOTAL GAS PROD:			4,735				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02		280 N	221	-0-	-59	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08		341 N	128	-0-	-213	-0-	128 3		N	-0-			-0-
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	285	3		N	-0-	-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-	-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-	-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	-0-
09		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3		N	-0-	-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-	-0-
11		630 N	531	-0-	-99	-0-	531	3		N	-0-	-0-
*12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCDONALD '15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	3	1	9	N	4
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	157	3	1	9	N	5
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	1
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	N	1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	N	-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	265	3	2	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			3,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

01		248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1		6
02		224 N	142	-0-	-82	-0-	142 3		N	-0-			6
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	6 1		-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	2 9	N	2	1 1		1
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	1 1		-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	2 9	N	2	1 1		1
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	239 3	1 9	N	1	1 1		1
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	1 1		-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	231 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	N	1			1
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	1 1		-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	241 3	2 9	N	2	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			2,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02		616 N	515	-0-	-101	-0-	515 3		N	-0-			-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
10		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3		N	-0-			-0-
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	656 3		N	-0-			-0-
12		682 N	563	-0-	-119	-0-	563 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
02		952 N	738	-0-	-214	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
06		1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	955	-0-	-99	-0-	955 3		N	-0-			-0-
08		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		N	-0-			-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
10		961 N	948	-0-	-13	-0-	948 3		N	-0-			-0-
*11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
12		961 N	788	-0-	-173	-0-	788 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316 3		N	-0-			-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		N	-0-			-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3		N	-0-			-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,584				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
09		1500 N	1375	-0-	-125	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-	
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-	
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
09		480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
11		450 N	323	-0-	-127	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
*12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-	
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-	
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-	
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-	
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-	
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-	
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-	
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-	
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,867											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1183	3	65	9	N	59	91	1	87
02		952 N	757	-0-	-195	-0-	709	3	48	9	N	44	91	1	40
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1254	3	83	9	N	75			115
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1194	3	66	9	N	60	85	1	90
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1179	3	62	9	Y	56	87	1	59
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1264	3	83	9	Y	75	90	1	44
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1272	3	68	9	Y	62			106
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1236	3	56	9	Y	51	87	1	70
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1190	3	73	9	Y	66			136
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1222	3	63	9	Y	57	86	1	107
*11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1170	3	58	9	Y	53	90	1	70
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1195	3	80	9	Y	73	86	1	57
TOTAL GAS PROD:			14,873											TOTAL CONDENSATE PROD:	731

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-			-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-				-0-		
02		728 N	726	-0-	-2	-0-	-0-	726	3			N	-0-				-0-		
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-				-0-		
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				-0-		
05		806 N	752	-0-	-54	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-		
06		840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-	835	3			N	-0-				-0-		
07		837 N	819	-0-	-18	-0-	-0-	819	3			N	-0-				-0-		
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				-0-		
09		840 N	778	-0-	-62	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-		
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	-0-	805	3			N	-0-				-0-		
11		780 N	778	-0-	-2	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-		
12		806 N	777	-0-	-29	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,581															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-		
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-		
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-		
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-		
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-		
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-		
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-		
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-		
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-		
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-		
*11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-		
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,300															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

01		837 N	823	-0-	-14	-0-	-0-	823	3			N	-0-				-0-		
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-		
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-				-0-		
04		810 N	794	-0-	-16	-0-	-0-	794	3			N	-0-				-0-		
05		806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	733	3			N	-0-				-0-		
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				-0-		
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-		
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-				-0-		
09		810 N	757	-0-	-53	-0-	-0-	757	3			N	-0-				-0-		
10		806 N	788	-0-	-18	-0-	-0-	788	3			N	-0-				-0-		
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	-0-	773	3			N	-0-				-0-		
*12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,436															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,072											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
02		420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
03		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-	
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-	
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-	
*11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,456											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,476											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		868 N	768	-0-	-100	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	1	10	
02		756 N	647	-0-	-109	-0-	645	3	2	9	Y	2			12	
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	Y	3	11	1	4	
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	742	3	2	9	Y	2	4	1	2	
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1			3	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1	3	1	1	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	Y	2			3	
08		744 N	28	-0-	-716	-0-	28	3			Y	-0-			3	
09		720 N	235	-0-	-485	-0-	235	3			Y	-0-	3	1	-0-	
10		744 N	213	-0-	-531	-0-	213	3			Y	-0-			-0-	
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-	
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,201											TOTAL CONDENSATE PROD:	14	

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01		434 N	393	-0-	-41	-0-	392	3	1	9	Y	1	2	1	5	
02		392 N	331	-0-	-61	-0-	330	3	1	9	Y	1			6	
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1	5	1	2	
04		390 N	381	-0-	-9	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1	1	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1			2	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	2	1	1	
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			1	
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1			2	
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	2	1	1	
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			1	
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1			2	
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	Y	2	2	1	2	
TOTAL GAS PROD:			4,834											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		403 N	369	-0-	-34	-0-	368	3	1	9	Y	1	2	1	3	
02		364 N	311	-0-	-53	-0-	310	3	1	9	Y	1			4	
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2	4	1	2	
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	357	3	1	9	Y	1	2	1	1	
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1			2	
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1	2	1	1	
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			1	
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1			2	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	2	1	1	
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			1	
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1			2	
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	2	1	2	
TOTAL GAS PROD:			4,543											TOTAL CONDENSATE PROD:	12	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
06		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
11		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,563											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,648											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,949											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02		476 N	398	-0-	-78	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
*12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8 9	Y	7	6 1		3
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	3	6 9	Y	5	6 1		2
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	357	3	9 9	Y	8	7 1		3
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	349	3	8 9	Y	7	7 1		3
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	321	3	9 9	Y	8	9 1		2
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	342	3	8 9	Y	7	6 1		3
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7 9	Y	6	7 1		2
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8 9	Y	7	6 1		3
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8 9	Y	7	6 1		4
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8 9	Y	7	7 1		4
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	348	3	8 9	Y	7	8 1		3
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	345	3	8 9	Y	7	7 1		3
TOTAL GAS PROD:			4,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			83				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1	3
02		420 N	377	-0-	-43	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	1	3
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	425	3	9	9	Y	8	8	1	3
04		450 N	366	-0-	-84	-0-	356	3	10	9	Y	9	8	1	4
05		403 N	338	-0-	-65	-0-	328	3	10	9	Y	9	11	1	2
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	Y	8	7	1	3
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	8	1	3
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	Y	8	7	1	4
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	7	1	4
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	3	10	9	Y	9	8	1	5
*11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1	3
12		465 N	444	-0-	-21	-0-	435	3	9	9	Y	8	8	1	3
TOTAL GAS PROD:			5,358	TOTAL CONDENSATE PROD:			95								

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A															
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			337	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0															
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1	1
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	118	3	3	9	Y	3	3	1	1
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	79	3	3	9	Y	3	3	1	1
05		124 N	83	-0-	-41	-0-	79	3	4	9	Y	4	4	1	1
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3	3	1	1
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1	1
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	Y	4	3	1	2
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3	3	1	2
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	3	1	1
*12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	453 3	8 9	Y	7	7	1		3
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	424 3	8 9	Y	7	7	1		3
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 3	9 9	Y	8	8	1		3
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	428 3	10 9	Y	9	8	1		4
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	430 3	10 9	Y	9	11	1		2
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	638 3	9 9	Y	8	7	1		3
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	502 3	9 9	Y	8	8	1		3
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	469 3	9 9	Y	8	7	1		4
09		510 N	477	-0-	-33	-0-	469 3	8 9	Y	7	7	1		4
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	438 3	10 9	Y	9	8	1		5
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	406 3	9 9	Y	8	10	1		3
12		496 N	410	-0-	-86	-0-	401 3	9 9	Y	8	8	1		3
TOTAL GAS PROD:		5,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	452 3	10 9	Y	9	8	1		4
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	501 3	8 9	Y	7	8	1		3
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	662 3	10 9	Y	9	9	1		3
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	572 3	11 9	Y	10	9	1		4
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 3	11 9	Y	10	12	1		2
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	526 3	11 9	Y	10	8	1		4
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	495 3	9 9	Y	8	9	1		3
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	472 3	10 9	Y	9	8	1		4
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	472 3	10 9	Y	9	8	1		5
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	443 3	10 9	Y	9	9	1		5
*11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	423 3	10 9	Y	9	10	1		4
*12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	420 3	10 9	Y	9	9	1		4
TOTAL GAS PROD:		6,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	364 3	8 9	Y	7	7	1		3
02		336 N	325	-0-	-11	-0-	317 3	8 9	Y	7	7	1		3
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	354 3	9 9	Y	8	8	1		3
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	338 3	10 9	Y	9	8	1		4
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	314 3	9 9	Y	8	10	1		2
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	585 3	9 9	Y	8	7	1		3
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	561 3	9 9	Y	8	8	1		3
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	468 3	9 9	Y	8	7	1		4
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 3	8 9	Y	7	7	1		4
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y	8	8	1		4
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	461 3	9 9	Y	8	9	1		3
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	456 3	9 9	Y	8	8	1		3
TOTAL GAS PROD:		5,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	CODE	BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		178 3	3 9	Y	3	3 1			1
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-		156 3	3 9	Y	3	3 1			1
03		155 N	152	-0-	-3	-0-		149 3	3 9	Y	3	3 1			1
04		150 N	145	-0-	-5	-0-		142 3	3 9	Y	3	3 1			1
05		155 N	138	-0-	-17	-0-		134 3	4 9	Y	4	4 1			1
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-		203 3	3 9	Y	3	3 1			1
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-		163 3	3 9	Y	3	3 1			1
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-		140 3	3 9	Y	3	3 1			1
09		150 N	144	-0-	-6	-0-		140 3	4 9	Y	4	3 1			2
10		155 N	136	-0-	-19	-0-		133 3	3 9	Y	3	3 1			2
11		150 N	133	-0-	-17	-0-		130 3	3 9	Y	3	4 1			1
12		155 N	134	-0-	-21	-0-		131 3	3 9	Y	3	3 1			1
TOTAL GAS PROD:			1,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A															
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-		260 3	4 9	Y	4	4 1			2
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-		226 3	3 9	Y	3	4 1			1
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-		255 3	6 9	Y	5	4 1			2
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-		228 3	4 9	Y	4	4 1			2
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-		208 3	6 9	Y	5	6 1			1
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-		268 3	6 9	Y	5	4 1			2
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-		238 3	4 9	Y	4	4 1			2
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-		233 3	4 9	Y	4	4 1			2
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-		233 3	4 9	Y	4	4 1			2
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		230 3	4 9	Y	4	4 1			2
*11		219 N	219	-0-	-0-	-0-		213 3	6 9	Y	5	5 1			2
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-		221 3	4 9	Y	4	4 1			2
TOTAL GAS PROD:			2,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A															
01		186 N	169	-0-	-17	-0-		165 3	4 9	Y	4	3 1			2
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-		147 3	2 9	Y	2	3 1			1
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-		231 3	4 9	Y	4	4 1			1
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-		167 3	6 9	Y	5	4 1			2
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-		158 3	4 9	Y	4	5 1			1
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-		241 3	4 9	Y	4	3 1			2
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		202 3	3 9	Y	3	4 1			1
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-		189 3	4 9	Y	4	3 1			2
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-		189 3	3 9	Y	3	3 1			2
10		186 N	157	-0-	-29	-0-		153 3	4 9	Y	4	4 1			2
11		180 N	87	-0-	-93	-0-		83 3	4 9	Y	4	4 1			2
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	2 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	4	1			2
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	182	3	4	9	Y	4	4	1			2
03		248 N	199	-0-	-49	-0-	193	3	6	9	Y	5	5	1			2
04		240 N	194	-0-	-46	-0-	188	3	6	9	Y	5	5	1			2
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	Y	5	6	1			1
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	4	1			2
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	5	1			2
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	4	1			2
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	215	3	6	9	Y	5	4	1			3
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	193	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			2
TOTAL GAS PROD:			2,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			57								

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989																	
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3				N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3				N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3				N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3				N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3				N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3				N	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3				N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3				N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3				N	-0-			-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-			-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3				N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3				N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3				N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3				N	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3				N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3				N	-0-			-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3				N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-	
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-	
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,371											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,081											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
03		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
12		434 N	163	-0-	-271	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,868											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05		341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09		330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11		300 N	123	-0-	-177	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02		448 N	387	-0-	-61	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11		450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HAZELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	127	2	36	9	N	33					115
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13	9	N	12					127
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					130
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					133
07		248 N	130	-0-	-118	-0-	127	2	3	9	N	3					136
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					140
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	N	3					143
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	118	2	4	9	N	4					147
11		150 N	73	-0-	-77	-0-	71	2	2	9	N	2					149
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3					152
TOTAL GAS PROD:			1,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			70								

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	620 N	597	-0-	-23	-0-	586	3	11	9	N	10	6	1				6
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	356	3	6	9	N	5	6	1				5
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	N	8	9	1				4
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	N	7	6	1				5
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6	6	1				5
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	590	3	8	9	N	7	6	1				6
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	N	5	6	1				5
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	573	3	6	9	N	5	6	1				4
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	577	3	4	9	N	4	5	1				3
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6						9
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7	11	1				5
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7	6	1				6
TOTAL GAS PROD:			6,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			77								

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-						-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-						-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-						-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-						-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-						-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-						-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-						-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-						-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-						-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-						-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-						-0-
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,374											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02		560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04		630 N	557	-0-	-73	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05		589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09		660 N	599	-0-	-61	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11		630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,308											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A															
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	N	10	6	1	7
02		812 N	675	-0-	-137	-0-	669	3	6	9	N	5	6	1	6
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	3	9	9	N	8	10	1	4
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	3	8	9	N	7	6	1	5
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	3	7	9	N	6	6	1	5
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	3	8	9	N	7	6	1	6
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5	6	1	5
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5	6	1	4
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	N	4	5	1	3
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	3	7	9	N	6			9
*11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	3	8	9	N	7	11	1	5
*12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7	6	1	6
TOTAL GAS PROD:			13,069												
										TOTAL CONDENSATE PROD:		77			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	351	3	2	9	N	2	1	1	4		
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	213	3	1	9	N	1	1	1	4		
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2	5	1	1		
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1	1	1	1		
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	1	1	1		
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	354	3	1	9	N	1	1	1	1		
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1	1	1	1		
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1	1	1	1		
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	N	1	1	1	1		
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1	1	1	2		
*11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	2	1	1		
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	362	3	1	9	N	1	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:			4,156											TOTAL CONDENSATE PROD:	14		

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		899 N	869	-0-	-30	-0-	867	3	2	9	N	2	1	1	5		
02		784 N	528	-0-	-256	-0-	527	3	1	9	N	1	1	1	5		
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2	6	1	1		
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	1	1		
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	3	1	9	N	1	1	1	1		
06		900 N	875	-0-	-25	-0-	874	3	1	9	N	1	1	1	1		
07		899 N	886	-0-	-13	-0-	885	3	1	9	N	1	1	1	1		
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1	1	1	1		
09		870 N	856	-0-	-14	-0-	855	3	1	9	N	1	1	1	1		
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	N	1	1	1	2		
*11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	3	1	9	N	1	2	1	1		
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	892	3	1	9	N	1	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:			10,233											TOTAL CONDENSATE PROD:	14		

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

01		310 N	306	-0-	-4	-0-	305	3	1	9	N	1	1	1	4		
02		280 N	186	-0-	-94	-0-	185	3	1	9	N	1	1	1	5		
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	-0-		N	-0-	5	1	-0-		
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	1	1	1		
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	-0-		N	-0-	1	1	-0-		
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	1	1	1		
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1	1	1	1		
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	-0-		N	-0-	1	1	-0-		
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	N	1	1	1	1		
*11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	-0-		N	-0-	1	1	-0-		
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	N	2	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:			3,602											TOTAL CONDENSATE PROD:	11		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-			-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			-0-
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	N	28	62	1			154
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1344	3	35	9	N	32					186
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	3	45	9	N	41	102	1			125
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35	83	1			77
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1317	3	37	9	N	34					111
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	N	32	72	1			71
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1441	3	39	9	N	35	73	1			33
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1340	3	47	9	N	43					76
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1388	3	29	9	N	26	63	1			39
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1361	3	39	9	N	35					74
*11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	3	32	9	N	29					103
*12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	3	23	9	N	21	70	1			54
TOTAL GAS PROD:			16,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			391								

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

01	992 N	864	-0-	-128	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	905	-0-	-118	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	930 N	778	-0-	-152	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	870 N	826	-0-	-44	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02		532 N	493	-0-	-39	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03		682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3		N	-0-			-0-
04		630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3		N	-0-			-0-
06		570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			-0-
08		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
*12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,105				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02		588 N	449	-0-	-139	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06		690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3		N	-0-			-0-
07		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3		N	-0-			-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11		630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12		682 N	248	-0-	-434	-0-	248	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	380	-0-	-23	-0-	378	3	2 9	Y	2	2 1		2
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	318	3	1 9	Y	1			3
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2 9	Y	2	3 1		2
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1 9	Y	1	2 1		1
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1 9	Y	1			2
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1 9	Y	1	2 1		1
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			1
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1 9	Y	1			2
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1 9	Y	1	2 1		1
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			1
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1 9	Y	1			2
*12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2 9	Y	2	2 1		2
TOTAL GAS PROD:			4,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
*11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

01		713 N	676	-0-	-37	-0-	675	3	1 9	Y	1	2 1		6
02		644 N	570	-0-	-74	-0-	569	3	1 9	Y	1			7
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1 9	Y	1	6 1		2
04		660 N	655	-0-	-5	-0-	654	3	1 9	Y	1	2 1		1
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1 9	Y	1			2
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1 9	Y	1	2 1		1
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-			1
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1 9	Y	1			2
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1 9	Y	1	2 1		1
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			1
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1 9	Y	1			2
*12		713 N	684	-0-	-29	-0-	682	3	2 9	Y	2	2 1		2
TOTAL GAS PROD:			8,317				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

01		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02		560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03		620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04		570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
07		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09		540 N	458	-0-	-82	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,303				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02		504 N	459	-0-	-45	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
09		570 N	512	-0-	-58	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

01		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02		588 N	411	-0-	-177	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04		630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
06		690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11		570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3		N	-0-			-0-
12		620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02		364 N	300	-0-	-64	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
MCDONALD "15"		WELL #:		3	RRCID ->	073878	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	6307	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDONALD "15"		WELL #:		4	RRCID ->	073879	COMPL. DATE	10/21/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	270 N	45	-0-	-225	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	073908	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6064 - 7885		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3		N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	3		N	-0-			-0-
12	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A							
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-				-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-				-0-
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-				-0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-				-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-				-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-				-0-
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A							
01	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	3			N	-0-				-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562	3			N	-0-				-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-				-0-
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-				-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-				-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-				-0-
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-				-0-
10	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-				-0-
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-				-0-
12	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	866	-0-	-226	-0-	866	3		N	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	728 N	599	-0-	-129	-0-	599	3		N	-0-			-0-
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	540 N	75	-0-	-465	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
02		952 N	804	-0-	-148	-0-	804	3		N	-0-			-0-
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	3		N	-0-			-0-
05		899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			-0-
06		1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3		N	-0-			-0-
08		899 N	832	-0-	-67	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09		990 N	813	-0-	-177	-0-	813	3		N	-0-			-0-
10		961 N	846	-0-	-115	-0-	846	3		N	-0-			-0-
*11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
12		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156 3	N	-0-			-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	656 3	13 9	N	12	8 1	9
02	588	N	406	-0-	-182	-0-	399 3	7 9	N	6	7 1	8
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718 3	11 9	N	10	13 1	5
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661 3	9 9	N	8	7 1	6
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623 3	8 9	N	7	7 1	6
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661 3	10 9	N	9	7 1	8
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	670 3	6 9	N	5	7 1	6
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641 3	6 9	N	5	7 1	4
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	647 3	8 9	N	7	7 1	4
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704 3	7 9	N	6		10
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678 3	11 9	N	10	14 1	6
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675 3	9 9	N	8	7 1	7
TOTAL GAS PROD:		7,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		93				

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319 3		N	-0-		-0-
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	230 3		N	-0-		-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-		-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279 3		N	-0-		-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
09	450	N	118	-0-	-332	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-		-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HELMBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELMBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELMBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-	
02		616 N	578	-0-	-38	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3		N	-0-			-0-	
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-	
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3		N	-0-			-0-	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-	
09		690 N	633	-0-	-57	-0-	633	3		N	-0-			-0-	
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-	
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-	
12		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,734											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-	
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3		N	-0-			-0-	
05		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			-0-	
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-	
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-	
*12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,396											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-	
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		Y	-0-			-0-	
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-	
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-	
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		Y	-0-			-0-	
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-	
07		961 N	773	-0-	-188	-0-	773	3		Y	-0-			-0-	
08		961 N	338	-0-	-623	-0-	338	3		Y	-0-			-0-	
09		930 N	480	-0-	-450	-0-	480	3		Y	-0-			-0-	
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-	
*11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-	
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,217											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			176											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
07		310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,226											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

01		155 N	150	-0-	-5	-0-	141	3	9	9	N	8	5	1	7
02		140 N	89	-0-	-51	-0-	85	3	4	9	N	4	5	1	6
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	9	1	3
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	142	3	6	9	N	5	4	1	4
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	N	5	5	1	4
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	142	3	6	9	N	5	4	1	5
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	144	3	4	9	N	4	5	1	4
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	137	3	4	9	N	4	5	1	3
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	139	3	4	9	N	4	4	1	3
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4			7
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	3	7	9	N	6	9	1	4
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	145	3	6	9	N	5	4	1	5
TOTAL GAS PROD:			1,726												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			60	



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	6	1	3
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	326	3	6	9	Y	5	6	1	2
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	312	3	9	9	Y	8	7	1	3
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	315	3	9	9	Y	8	7	1	4
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	307	3	8	9	Y	7	9	1	2
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	3	8	9	Y	7	6	1	3
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	312	3	8	9	Y	7	7	1	3
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	6	1	3
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1	4
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	299	3	8	9	Y	7	7	1	4
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	281	3	8	9	Y	7	8	1	3
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	283	3	8	9	Y	7	7	1	3
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207														
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	12	11	1	5
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	11	1	4
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	3	14	9	Y	13	12	1	5
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	591	3	14	9	Y	13	12	1	6
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	503	3	14	9	Y	13	16	1	3
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	611	3	13	9	Y	12	10	1	5
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	570	3	12	9	Y	11	12	1	4
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	586	3	13	9	Y	12	10	1	6
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	586	3	11	9	Y	10	10	1	6
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	516	3	14	9	Y	13	12	1	7
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	495	3	13	9	Y	12	14	1	5
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	613	3	13	9	Y	12	12	1	5
TOTAL GAS PROD:		7,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298														
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	513	3	10	9	Y	9	9	1	4
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	462	3	9	9	Y	8	9	1	3
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	526	3	12	9	Y	11	10	1	4
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	595	3	12	9	Y	11	10	1	5
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	509	3	11	9	Y	10	13	1	2
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	573	3	12	9	Y	11	9	1	4
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	593	3	11	9	Y	10	10	1	4
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	3	11	9	Y	10	9	1	5
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	581	3	10	9	Y	9	9	1	5
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	571	3	12	9	Y	11	10	1	6
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	544	3	11	9	Y	10	12	1	4
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	532	3	11	9	Y	10	10	1	4
TOTAL GAS PROD:		6,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	Y	1	1	1	1	1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	1	1		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 3	2 9	Y	2	1	1		1
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1	1	1		1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1	2	1		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 3	2 9	Y	2	1	1		1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1	1	1		1
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1	1	1		1
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	Y	1	1	1		1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	Y	1	1	1		1
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 3	2 9	Y	2	2	1		1
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288													
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	802 3	14 9	Y	13	12	1		6
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	726 3	11 9	Y	10	12	1		4
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	812 3	17 9	Y	15	14	1		5
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763 3	17 9	Y	15	14	1		6
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	748 3	15 9	Y	14	17	1		3
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	781 3	15 9	Y	14	12	1		5
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	771 3	15 9	Y	14	14	1		5
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	814 3	13 9	Y	12	11	1		6
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	814 3	13 9	Y	12	11	1		7
10	775 N	464	-0-	-311	-0-	449 3	15 9	Y	14	13	1		8
11	810 N	456	-0-	-354	-0-	442 3	14 9	Y	13	16	1		5
12	837 N	441	-0-	-396	-0-	427 3	14 9	Y	13	13	1		5
TOTAL GAS PROD:		8,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284													
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	713 3	14 9	Y	13	12	1		6
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641 3	11 9	Y	10	12	1		4
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	737 3	17 9	Y	15	14	1		5
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	705 3	18 9	Y	16	14	1		7
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	695 3	14 9	Y	13	17	1		3
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758 3	15 9	Y	14	12	1		5
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	778 3	15 9	Y	14	14	1		5
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	931 3	14 9	Y	13	12	1		6
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	931 3	14 9	Y	13	12	1		7
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	882 3	17 9	Y	15	14	1		8
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	785 3	14 9	Y	13	16	1		5
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	829 3	14 9	Y	13	13	1		5
TOTAL GAS PROD:		9,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		775 N	703	-0-	-72	-0-	686	3	17	9	Y	15	14	1	7	
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	Y	12	14	1	5	
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	876	3	19	9	Y	17	16	1	6	
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	771	3	20	9	Y	18	16	1	8	
05		806 N	786	-0-	-20	-0-	768	3	18	9	Y	16	20	1	4	
06		810 N	606	-0-	-204	-0-	595	3	11	9	Y	10	10	1	4	
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	885	3	18	9	Y	16	14	1	6	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	859	3	17	9	Y	15	13	1	8	
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	Y	13	13	1	8	
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	Y	17	16	1	9	
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	803	3	17	9	Y	15	18	1	6	
12		837 N	822	-0-	-15	-0-	804	3	18	9	Y	16	16	1	6	
TOTAL GAS PROD:			9,667												TOTAL CONDENSATE PROD:	180

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-	
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			847												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-	
02		1232 N	1130	-0-	-102	-0-	1130	3			N	-0-			-0-	
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-	
04		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-			-0-	
05		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-			-0-	
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			-0-	
07		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-			-0-	
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-	
09		1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-			-0-	
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-	
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-			-0-	
12		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,498												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	Y	2
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:			2,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	643	3	13	9	Y	12
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	655	3	14	9	Y	13
04		630 N	627	-0-	-3	-0-	613	3	14	9	Y	13
05		651 N	583	-0-	-68	-0-	569	3	14	9	Y	13
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	12
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	9	Y	11
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	12
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	633	3	11	9	Y	10
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	627	3	14	9	Y	13
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	568	3	13	9	Y	12
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	516	3	13	9	Y	12
TOTAL GAS PROD:			7,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			143					

HELMBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			794	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-			-0-
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	564	3	11 9 Y	10	9 1		5
02	532 N	482	-0-	-50	-0-	473	3	9 9 Y	8	9 1		4
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12 9 Y	11	11 1		4
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	528	3	13 9 Y	12	11 1		5
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	510	3	13 9 Y	12	14 1		3
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	543	3	11 9 Y	10	9 1		4
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	549	3	12 9 Y	11	11 1		4
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	502	3	11 9 Y	10	9 1		5
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	502	3	11 9 Y	10	9 1		6
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	540	3	12 9 Y	11	11 1		6
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	517	3	12 9 Y	11	13 1		4
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	514	3	12 9 Y	11	11 1		4
TOTAL GAS PROD:		6,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3	N	-0-			-0-	
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3	N	-0-			-0-	
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3	N	-0-			-0-	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3	N	-0-			-0-	
05		403 N	389	-0-	-14	-0-		389	3	N	-0-			-0-	
06		390 N	370	-0-	-20	-0-		370	3	N	-0-			-0-	
07		403 N	341	-0-	-62	-0-		341	3	N	-0-			-0-	
08		403 N	393	-0-	-10	-0-		393	3	N	-0-			-0-	
09		360 N	353	-0-	-7	-0-		353	3	N	-0-			-0-	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	3	N	-0-			-0-	
11		390 N	216	-0-	-174	-0-		216	3	N	-0-			-0-	
12		372 N	252	-0-	-120	-0-		252	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,551											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

01		166 N	166	-0-	-0-	-0-		163	3	3	9	Y	3	3	1	1
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		148	3	3	9	Y	3	3	1	1
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		173	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-		171	3	3	9	Y	3	3	1	1
05		155 N	132	-0-	-23	-0-		128	3	4	9	Y	4	4	1	1
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-		196	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-		181	3	3	9	Y	3	3	1	1
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-		174	3	3	9	Y	3	3	1	1
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-		174	3	4	9	Y	4	3	1	2
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		174	3	3	9	Y	3	3	1	2
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-		166	3	2	9	Y	2	3	1	1
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-		163	3	3	9	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,048											TOTAL CONDENSATE PROD:	37	

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-			-0-
05		217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
04	840 N	740	-0-	-100	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	840 N	599	-0-	-241	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346					
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	198	3	4 9	Y	4	4 1		2
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4 9	Y	4	4 1		2
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6 9	Y	5	5 1		2
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9	Y	5	5 1		2
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6 9	Y	5	6 1		1
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6 9	Y	5	4 1		2
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6 9	Y	5	5 1		2
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4 9	Y	4	4 1		2
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	3	6 9	Y	5	4 1		3
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	198	3	6 9	Y	5	5 1		3
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	36	3	6 9	Y	5	6 1		2
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	178	3	6 9	Y	5	5 1		2
TOTAL GAS PROD:		2,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		403 N	391	-0-	-12	-0-	384 3	7 9	Y	6	6 1		3
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	355 3	6 9	Y	5	6 1		2
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	392 3	9 9	Y	8	7 1		3
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	369 3	9 9	Y	8	7 1		4
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	348 3	9 9	Y	8	10 1		2
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	394 3	8 9	Y	7	6 1		3
07		403 N	361	-0-	-42	-0-	352 3	9 9	Y	8	8 1		3
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	391 3	8 9	Y	7	6 1		4
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	391 3	7 9	Y	6	6 1		4
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	402 3	8 9	Y	7	7 1		4
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	310 3	9 9	Y	8	9 1		3
12		403 N	378	-0-	-25	-0-	370 3	8 9	Y	7	7 1		3
TOTAL GAS PROD:			4,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			85			

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

01		589 N	504	-0-	-85	-0-	494 3	10 9	Y	9	8 1		4
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	452 3	8 9	Y	7	8 1		3
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	525 3	10 9	Y	9	9 1		3
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	474 3	11 9	Y	10	9 1		4
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	476 3	11 9	Y	10	12 1		2
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	504 3	11 9	Y	10	8 1		4
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	493 3	9 9	Y	8	9 1		3
08		496 N	486	-0-	-10	-0-	476 3	10 9	Y	9	8 1		4
09		510 N	486	-0-	-24	-0-	476 3	10 9	Y	9	8 1		5
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	470 3	10 9	Y	9	9 1		5
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	453 3	10 9	Y	9	10 1		4
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	448 3	10 9	Y	9	9 1		4
TOTAL GAS PROD:			5,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
12		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3		N	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	3		N	-0-			-0-
05	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
07	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3		N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3		N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3		N	-0-			-0-
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		N	-0-			-0-
02		644 N	613	-0-	-31	-0-	613 3		N	-0-			-0-
03		837 N	703	-0-	-134	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	657 3		N	-0-			-0-
05		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		N	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
07		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-			-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
09		720 N	601	-0-	-119	-0-	601 3		N	-0-			-0-
10		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-			-0-
11		630 N	523	-0-	-107	-0-	523 3		N	-0-			-0-
12		620 N	539	-0-	-81	-0-	539 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,158				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	483	3	12	9	Y	11	10	1	5
02	616 N	513	-0-	-103	-0-	503	3	10	9	Y	9	10	1	4
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12	12	1	4
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	513	3	15	9	Y	14	12	1	6
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	443	3	13	9	Y	12	15	1	3
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	525	3	13	9	Y	12	10	1	5
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	Y	11	12	1	4
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	486	3	13	9	Y	12	10	1	6
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	486	3	11	9	Y	10	10	1	6
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	484	3	14	9	Y	13	12	1	7
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	385	3	12	9	Y	11	13	1	5
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	537	3	13	9	Y	12	12	1	5

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-		-0-
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-		-0-
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-		-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-		-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-		-0-
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-		-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-		-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-		-0-
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-		-0-
12	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-		-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-		-0-
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-		-0-
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-		-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-		-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-		-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	Y	15	14	1			7
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	14	1			5
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	3	19	9	Y	17	16	1			6
04		870 N	851	-0-	-19	-0-	831	3	20	9	Y	18	16	1			8
05		899 N	776	-0-	-123	-0-	757	3	19	9	Y	17	21	1			4
06		870 N	852	-0-	-18	-0-	833	3	19	9	Y	17	14	1			7
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	Y	15	16	1			6
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	889	3	18	9	Y	16	14	1			8
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	889	3	15	9	Y	14	14	1			8
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	3	19	9	Y	17	16	1			9
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	854	3	18	9	Y	16	19	1			6
12		899 N	870	-0-	-29	-0-	851	3	19	9	Y	17	16	1			7
TOTAL GAS PROD:			10,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			191								

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	6	1			3
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	6	1			2
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	7	1			3
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	326	3	8	9	Y	7	7	1			3
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	Y	8	9	1			2
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	Y	7	6	1			3
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	Y	6	7	1			2
08		248 N	177	-0-	-71	-0-	169	3	8	9	Y	7	6	1			3
09		240 N	176	-0-	-64	-0-	169	3	7	9	Y	6	6	1			3
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	7	1			4
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7	8	1			3
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			3
TOTAL GAS PROD:			4,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			83								

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13	12	1			6
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	3	11	9	Y	10	12	1			4
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	724	3	17	9	Y	15	14	1			5
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	687	3	18	9	Y	16	14	1			7
05		713 N	651	-0-	-62	-0-	636	3	15	9	Y	14	18	1			3
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	721	3	17	9	Y	15	12	1			6
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	727	3	14	9	Y	13	14	1			5
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	3	14	9	Y	13	12	1			6
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	3	14	9	Y	13	12	1			7
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	728	3	17	9	Y	15	14	1			8
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	695	3	14	9	Y	13	16	1			5
12		713 N	711	-0-	-2	-0-	694	3	17	9	Y	15	14	1			6
TOTAL GAS PROD:			8,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			165								

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HENNDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	375 3	8 9	Y	7	6 1		3
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 3	6 9	Y	5	6 1		2
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	303 3	9 9	Y	8	7 1		3
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	266 3	8 9	Y	7	7 1		3
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	240 3	9 9	Y	8	9 1		2
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	342 3	8 9	Y	7	6 1		3
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	344 3	7 9	Y	6	7 1		2
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	312 3	8 9	Y	7	6 1		3
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	312 3	7 9	Y	6	6 1		3
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	324 3	9 9	Y	8	7 1		4
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	308 3	8 9	Y	7	8 1		3
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	338 3	8 9	Y	7	7 1		3
TOTAL GAS PROD:			3,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3			N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3			N	-0-			-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3			N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3			N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235 3			N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3			N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3			N	-0-			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3			N	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,416											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,819											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			822											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH 30		WELL #:		7	RRCID ->	133114	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 6290 - 6596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-			-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAN "26"		WELL #:		5	RRCID ->	133254	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6395 - 6983			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	133255	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6274 - 6371			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577				
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,609											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	304	-0-	-60	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-	
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,612											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

01		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-			-0-	
02		532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-	
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	469	-0-	-71	-0-	469	3		N	-0-			-0-	
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-	
*11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-	
*12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,121											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,429	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

01		992 N	956	-0-	-36	-0-	956	3		N	-0-			-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03		930 N	725	-0-	-205	-0-	725	3		N	-0-			-0-
04		930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
05		992 N	855	-0-	-137	-0-	855	3		N	-0-			-0-
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
08		868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-			-0-
09		870 N	826	-0-	-44	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10		868 N	769	-0-	-99	-0-	769	3		N	-0-			-0-
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12		868 N	809	-0-	-59	-0-	809	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,964	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,967	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3	N	-0-			-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	N	-0-			-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3	N	-0-			-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-			-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 134811		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	270	3	4 9 Y	4	4 1		2
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	222	3	4 9 Y	4	4 1		2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6 9 Y	5	5 1		2
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	258	3	6 9 Y	5	5 1		2
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7 9 Y	6	7 1		1
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6 9 Y	5	4 1		2
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	268	3	6 9 Y	5	5 1		2
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4 9 Y	4	4 1		2
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	262	3	6 9 Y	5	4 1		3
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	268	3	6 9 Y	5	5 1		3
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6 9 Y	5	6 1		2
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	253	3	6 9 Y	5	5 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HELBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	914	3	13	9	N	12	8	1			6
02	840 N	562	-0-	-278	-0-	555	3	7	9	N	6	7	1			5
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10	10	1			5
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	921	3	9	9	N	8	7	1			6
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	N	7	7	1			6
06	960 N	931	-0-	-29	-0-	921	3	10	9	N	9	7	1			8
07	961 N	939	-0-	-22	-0-	933	3	6	9	N	5	7	1			6
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	893	3	6	9	N	5	7	1			4
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	901	3	8	9	N	7	7	1			4
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					10
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	3	11	9	N	10	14	1			6
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	941	3	9	9	N	8	7	1			7
TOTAL GAS PROD:		10,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		93										

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1253	3	24	9	Y	22	20	1			10
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	Y	18	20	1			8
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1279	3	26	9	Y	24	23	1			9
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1255	3	28	9	Y	25	23	1			11
05	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1136	3	26	9	Y	24	30	1			5
06	1230 N	921	-0-	-309	-0-	903	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1347	3	24	9	Y	22	20	1			8
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1319	3	25	9	Y	23	20	1			11
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1319	3	23	9	Y	21	20	1			12
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1289	3	26	9	Y	24	23	1			13
11	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1078	3	25	9	Y	23	27	1			9
12	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1158	3	25	9	Y	23	23	1			9
TOTAL GAS PROD:		14,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		265										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH 10		WELL #:		6	RRCID ->	135025	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 6310 - 6450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 10		WELL #:		8	RRCID ->	135026	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6289 - 6430		
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 30		WELL #:		8	RRCID ->	135027	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6308 - 6577		
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,806			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,616			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-	
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,300											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-	
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,132											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-	
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-	
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-	
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-	
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-	
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-	
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-	
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-	
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-	
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,554											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,268											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-	
02		644 N	601	-0-	-43	-0-	601	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3		N	-0-			-0-	
06		660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3		N	-0-			-0-	
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-	
09		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-			-0-	
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,680											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-	
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,651											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

01		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-	
02		476 N	373	-0-	-103	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-	
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
10		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,914											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,284											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,292											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-	
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,551											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-	
02		560 N	532	-0-	-28	-0-	532	3		N	-0-			-0-	
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-	
04		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-	
05		589 N	344	-0-	-245	-0-	344	3		N	-0-			-0-	
06		600 N	445	-0-	-155	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-	
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-	
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-			-0-	
*12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,719											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-					-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-					-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-					-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-					-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-					-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-					-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3			N	-0-					-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-					-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-					-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-					-0-
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-					-0-
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513								
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3			N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3			N	-0-					-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-					-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3			N	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377								
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3			N	-0-					-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-					-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-					-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-					-0-
05		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3			N	-0-					-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-					-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-					-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-					-0-
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3			N	-0-					-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-					-0-
11		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3			N	-0-					-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-				-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-				-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-				-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	311	3	N	-0-				-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-				-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-				-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-				-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-				-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136766		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1688	3	32 9	Y	29	27 1		13
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	3	26 9	Y	24	27 1		10
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1521	3	36 9	Y	33	31 1		12
04	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	1272	3	37 9	Y	34	31 1		15
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1279	3	35 9	Y	32	40 1		7
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1655	3	36 9	Y	33	27 1		13
07	1364 N	610	-0-	-754	-0-	578	3	32 9	Y	29	31 1		11
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1561	3	33 9	Y	30	26 1		15
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1561	3	30 9	Y	27	26 1		16
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1552	3	36 9	Y	33	31 1		18
*11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1512	3	33 9	Y	30	36 1		12
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1514	3	35 9	Y	32	31 1		13
TOTAL GAS PROD:		17,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		366							

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1286	3	24 9	Y	22	21 1		10
02	1204 N	1177	-0-	-27	-0-	1156	3	21 9	Y	19	21 1		8
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1265	3	29 9	Y	26	25 1		9
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1192	3	31 9	Y	28	25 1		12
05	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1138	3	29 9	Y	26	32 1		6
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1232	3	28 9	Y	25	21 1		10
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1248	3	26 9	Y	24	25 1		9
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26 9	Y	24	21 1		12
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1255	3	24 9	Y	22	21 1		13
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1227	3	29 9	Y	26	25 1		14
11	1230 N	992	-0-	-238	-0-	966	3	26 9	Y	24	28 1		10
12	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1167	3	26 9	Y	24	24 1		10
TOTAL GAS PROD:		14,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		290							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1031	3	22	9	Y	20	18	1		9
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969	3	18	9	Y	16	18	1		7
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1069	3	24	9	Y	22	21	1		8
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	994	3	25	9	Y	23	21	1		10
05	1085 N	945	-0-	-140	-0-	921	3	24	9	Y	22	27	1		5
06	1020 N	752	-0-	-268	-0-	738	3	14	9	Y	13	13	1		5
07	1054 N	998	-0-	-56	-0-	975	3	23	9	Y	21	18	1		8
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	863	3	22	9	Y	20	18	1		10
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	863	3	21	9	Y	19	18	1		11
10	992 N	611	-0-	-381	-0-	587	3	24	9	Y	22	21	1		12
11	870 N	670	-0-	-200	-0-	648	3	22	9	Y	20	24	1		8
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	783	3	23	9	Y	21	21	1		8
TOTAL GAS PROD:		10,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		239									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583	3	10	9	Y	9	9	1		4
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	466	3	9	9	Y	8	9	1		3
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	510	3	12	9	Y	11	10	1		4
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	10	1		5
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	469	3	11	9	Y	10	13	1		2
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	589	3	12	9	Y	11	9	1		4
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	518	3	11	9	Y	10	10	1		4
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	3	11	9	Y	10	9	1		5
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	495	3	10	9	Y	9	9	1		5
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	Y	11	10	1		6
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	508	3	11	9	Y	10	12	1		4
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	480	3	11	9	Y	10	10	1		4
TOTAL GAS PROD:		6,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

01	310 N	309	-0-	-1	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1		2
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	270	3	6	9	Y	5	5	1		2
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	293	3	7	9	Y	6	6	1		2
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	283	3	8	9	Y	7	6	1		3
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	274	3	6	9	Y	5	7	1		1
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	5	1		2
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1		2
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	289	3	7	9	Y	6	5	1		3
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	289	3	6	9	Y	5	5	1		3
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	Y	6	6	1		3
11	300 N	71	-0-	-229	-0-	64	3	7	9	Y	6	7	1		2
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	84	3	7	9	Y	6	6	1		2
TOTAL GAS PROD:		3,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		69									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3	N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	3	N	-0-			-0-	
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	3	N	-0-			-0-	
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	3	N	-0-			-0-	
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3	N	-0-			-0-	
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3	N	-0-			-0-	
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3	N	-0-			-0-	
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3	N	-0-			-0-	
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3	N	-0-			-0-	
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3	N	-0-			-0-	
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3	N	-0-			-0-	
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	3	N	-0-			-0-	
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,487											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

01		155 N	136	-0-	-19	-0-		136	3	N	-0-			-0-	
02		140 N	122	-0-	-18	-0-		122	3	N	-0-			-0-	
03		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3	N	-0-			-0-	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3	N	-0-			-0-	
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3	N	-0-			-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	N	-0-			-0-	
07		155 N	150	-0-	-5	-0-		150	3	N	-0-			-0-	
08		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3	N	-0-			-0-	
09		150 N	148	-0-	-2	-0-		148	3	N	-0-			-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-			-0-	
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	N	-0-			-0-	
12		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,762											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1184	-0-	-160	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878				
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3	N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
KINCAID		WELL #:		15	RRCID ->	140204	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6152 -	6326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	3		N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
09	780 N	438	-0-	-342	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10	713 N	223	-0-	-490	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	690 N	233	-0-	-457	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAN		WELL #:		3	RRCID ->	140289	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6352 -	6934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	3		Y	-0-			10
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	146	3		Y	-0-			10
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3 9	Y	3			13
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	646	3	20 9	Y	18			31
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7 9	Y	6			37
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4 9	Y	4			41
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	3		Y	-0-			41
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8 9	Y	7	43 1		5
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	433	3	4 9	Y	4			9
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		Y	-0-			9
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	288	3	7 9	Y	6			15
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	416	3	9 9	Y	8			23
TOTAL GAS PROD:		4,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

COUCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	140442	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6286 -	6861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELBBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-	-0-
02		756 N	747	-0-	-9	-0-	747	3		N	-0-	-0-
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-	-0-
04		810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3		N	-0-	-0-
05		837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3		N	-0-	-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	-0-
07		806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3		N	-0-	-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-	-0-
09		810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3		N	-0-	-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-	-0-
11		750 N	647	-0-	-103	-0-	647	3		N	-0-	-0-
12		775 N	619	-0-	-156	-0-	619	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920												
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	655	3	13	9	Y	5
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	3	11	9	Y	4
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15	9	Y	5
04		630 N	622	-0-	-8	-0-	607	3	15	9	Y	6
05		651 N	575	-0-	-76	-0-	561	3	14	9	Y	3
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	694	3	14	9	Y	5
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	5
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	6
09		660 N	645	-0-	-15	-0-	633	3	12	9	Y	6
10		651 N	636	-0-	-15	-0-	621	3	15	9	Y	7
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	598	3	13	9	Y	5
12		682 N	608	-0-	-74	-0-	595	3	13	9	Y	5
TOTAL GAS PROD:			7,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			150			

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215												
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	441	3	10	9	Y	4
02		448 N	391	-0-	-57	-0-	381	3	10	9	Y	4
03		434 N	429	-0-	-5	-0-	417	3	12	9	Y	4
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	389	3	13	9	Y	5
05		434 N	371	-0-	-63	-0-	359	3	12	9	Y	2
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12	9	Y	4
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	3	12	9	Y	4
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	5
09		450 N	406	-0-	-44	-0-	395	3	11	9	Y	6
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	389	3	12	9	Y	6
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	4
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	350	3	12	9	Y	4
TOTAL GAS PROD:			4,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			126			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1	2
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	Y	5	5	1	2
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1	2
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	338	3	7	9	Y	6	5	1	3
05		372 N	328	-0-	-44	-0-	322	3	6	9	Y	5	7	1	1
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	5	1	2
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1	2
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1	2
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	4	1	3
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5	5	1	3
11		390 N	365	-0-	-25	-0-	359	3	6	9	Y	5	6	1	2
12		403 N	373	-0-	-30	-0-	367	3	6	9	Y	5	5	1	2
TOTAL GAS PROD:			4,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365															
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	340	3	3	9	Y	3	3	1	1
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1	1
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	328	3	4	9	Y	4	4	1	1
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1	1
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1	1
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1	1
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1	1
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	343	3	4	9	Y	4	3	1	2
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	3	1	1
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:			4,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			32						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450															
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	241	3	20	9	Y	18	16	1	8
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	217	3	15	9	Y	14	16	1	6
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	236	3	21	9	Y	19	18	1	7
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	223	3	22	9	Y	20	18	1	9
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	209	3	21	9	Y	19	24	1	4
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	212	3	21	9	Y	19	16	1	7
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	213	3	20	9	Y	18	18	1	7
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	198	3	19	9	Y	17	15	1	9
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	198	3	18	9	Y	16	16	1	9
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	220	3	21	9	Y	19	18	1	10
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18	21	1	7
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	181	3	20	9	Y	18	18	1	7
TOTAL GAS PROD:			2,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			215						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	Y	7	6 1
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5	6 1
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	Y	8	7 1
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7 1
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	9	9	Y	8	9 1
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7	6 1
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6	7 1
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	6 1
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	6 1
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	299	3	9	9	Y	8	7 1
*11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	8	9	Y	7	8 1
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7	7 1
TOTAL GAS PROD:			4,077											
TOTAL CONDENSATE PROD:			83											

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3	4	9	Y	4	5 1
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3 1
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	3 1
04		660 N	457	-0-	-203	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4	5 1
05		496 N	369	-0-	-127	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	4 1
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	Y	4	3 1
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3	3 1
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3	2 1
09		540 N	422	-0-	-118	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3	3 1
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4	5 1
11		420 N	379	-0-	-41	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	4 1
12		434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	4 1
TOTAL GAS PROD:			5,456											
TOTAL CONDENSATE PROD:			43											

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

01		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2	2 1
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	2
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	2 1
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	388	3	1	9	Y	1	2 1
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1	2
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1	2 1
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	-0-	-0-	Y	-0-	1
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1	2
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	2 1
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	-0-	-0-	Y	-0-	1
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	2
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	2 1
TOTAL GAS PROD:			4,937											
TOTAL CONDENSATE PROD:			13											

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300										COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	553 3	10 9	Y	9	9 1		4
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 3	9 9	Y	8	9 1		3
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	553 3	12 9	Y	11	10 1		4
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	531 3	12 9	Y	11	10 1		5
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 3	11 9	Y	10	13 1		2
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	521 3	12 9	Y	11	9 1		4
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	554 3	11 9	Y	10	10 1		4
08		527 N	443	-0-	-84	-0-	432 3	11 9	Y	10	9 1		5
09		510 N	442	-0-	-68	-0-	432 3	10 9	Y	9	9 1		5
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	579 3	12 9	Y	11	10 1		6
*11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 3	11 9	Y	10	12 1		4
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	498 3	11 9	Y	10	10 1		4
TOTAL GAS PROD:			6,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			120				

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301										COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334			
01		713 N	657	-0-	-56	-0-	645 3	12 9	Y	11	10 1		5
02		644 N	343	-0-	-301	-0-	333 3	10 9	Y	9	10 1		4
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	601 3	14 9	Y	13	12 1		5
04		630 N	424	-0-	-206	-0-	410 3	14 9	Y	13	12 1		6
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	663 3	14 9	Y	13	16 1		3
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	562 3	13 9	Y	12	10 1		5
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	581 3	12 9	Y	11	12 1		4
08		682 N	574	-0-	-108	-0-	561 3	13 9	Y	12	10 1		6
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561 3	11 9	Y	10	10 1		6
10		589 N	338	-0-	-251	-0-	324 3	14 9	Y	13	12 1		7
*11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	626 3	13 9	Y	12	14 1		5
12		589 N	454	-0-	-135	-0-	441 3	13 9	Y	12	12 1		5
TOTAL GAS PROD:			6,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			141				

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302										COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346			
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	686 3	13 9	Y	12	11 1		5
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	619 3	11 9	Y	10	11 1		4
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	672 3	15 9	Y	14	13 1		5
04		660 N	649	-0-	-11	-0-	634 3	15 9	Y	14	13 1		6
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	632 3	14 9	Y	13	16 1		3
06		660 N	656	-0-	-4	-0-	642 3	14 9	Y	13	11 1		5
07		682 N	666	-0-	-16	-0-	652 3	14 9	Y	13	13 1		5
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	651 3	13 9	Y	12	11 1		6
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	651 3	12 9	Y	11	11 1		6
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	601 3	15 9	Y	14	13 1		7
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	724 3	13 9	Y	12	14 1		5
*12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 3	13 9	Y	12	12 1		5
TOTAL GAS PROD:			8,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			150				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	Y	6	5 1		3
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 3	4 9	Y	4	5 1		2
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	312 3	7 9	Y	6	6 1		2
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	301 3	8 9	Y	7	6 1		3
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	285 3	7 9	Y	6	8 1		1
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	325 3	7 9	Y	6	5 1		2
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	323 3	7 9	Y	6	6 1		2
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	327 3	7 9	Y	6	5 1		3
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9	Y	5	5 1		3
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	333 3	7 9	Y	6	6 1		3
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	301 3	7 9	Y	6	7 1		2
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	307 3	7 9	Y	6	6 1		2
TOTAL GAS PROD:			3,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			70				

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362													
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	133 3	8 9	Y	7	6 1		3
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	121 3	6 9	Y	5	6 1		2
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	138 3	9 9	Y	8	7 1		3
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 3	8 9	Y	7	7 1		3
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	93 3	9 9	Y	8	9 1		2
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	97 3	8 9	Y	7	6 1		3
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	142 3	7 9	Y	6	7 1		2
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	143 3	8 9	Y	7	6 1		3
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	143 3	7 9	Y	6	6 1		3
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	136 3	9 9	Y	8	7 1		4
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	136 3	8 9	Y	7	8 1		3
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	136 3	8 9	Y	7	7 1		3
TOTAL GAS PROD:			1,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828													
01		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1030 3	34 9	Y	31	29 1		14
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1198 3	29 9	Y	26	29 1		11
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1076 3	40 9	Y	36	34 1		13
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1087 3	41 9	Y	37	34 1		16
05		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1239 3	39 9	Y	35	43 1		8
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1448 3	39 9	Y	35	29 1		14
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1870 3	35 9	Y	32	34 1		12
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1822 3	35 9	Y	32	28 1		16
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1822 3	33 9	Y	30	29 1		17
10		1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1022 3	39 9	Y	35	33 1		19
11		1290 N	880	-0-	-410	-0-	844 3	36 9	Y	33	39 1		13
12		1333 N	804	-0-	-529	-0-	767 3	37 9	Y	34	33 1		14
TOTAL GAS PROD:			15,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			396				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	806 N	592	-0-	-214	-0-	577 3	15 9	Y	14	13 1			6
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624 3	13 9	Y	12	13 1			5
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	800 3	18 9	Y	16	15 1			6
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	773 3	18 9	Y	16	15 1			7
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732 3	17 9	Y	15	19 1			3
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	722 3	18 9	Y	16	13 1			6
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	774 3	15 9	Y	14	15 1			5
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	733 3	17 9	Y	15	13 1			7
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	733 3	15 9	Y	14	13 1			8
10	775 N	479	-0-	-296	-0-	462 3	17 9	Y	15	15 1			8
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	555 3	17 9	Y	15	17 1			6
12	775 N	550	-0-	-225	-0-	533 3	17 9	Y	15	15 1			6
TOTAL GAS PROD:		8,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		177							

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270													
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	773 3	9 9	N	8	5 1			5
02	700 N	474	-0-	-226	-0-	470 3	4 9	N	4	5 1			4
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	846 3	7 9	N	6	7 1			3
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779 3	6 9	N	5	4 1			4
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	734 3	6 9	N	5	5 1			4
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	779 3	6 9	N	5	4 1			5
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	790 3	4 9	N	4	5 1			4
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756 3	4 9	N	4	5 1			3
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	762 3	4 9	N	4	4 1			3
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829 3	4 9	N	4				7
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799 3	7 9	N	6	9 1			4
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	796 3	6 9	N	5	4 1			5
TOTAL GAS PROD:		9,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696														
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631														
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3		N	-0-			-0-
09	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3		N	-0-			-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1260	3	25	9	Y	23	21	1			10
02		1176 N	1005	-0-	-171	-0-	984	3	21	9	Y	19	21	1			8
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1353	3	28	9	Y	25	24	1			9
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1245	3	29	9	Y	26	24	1			11
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	3	28	9	Y	25	31	1			5
06		1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1223	3	28	9	Y	25	20	1			10
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	3	25	9	Y	23	24	1			9
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	3	24	9	Y	22	20	1			11
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1298	3	23	9	Y	21	20	1			12
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	Y	25	24	1			13
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1301	3	25	9	Y	23	27	1			9
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1328	3	28	9	Y	25	24	1			10
TOTAL GAS PROD:			15,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			282								

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036																	
01		1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1304	3	28	9	Y	25	23	1			11
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1429	3	23	9	Y	21	23	1			9
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1570	3	30	9	Y	27	26	1			10
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1484	3	32	9	Y	29	26	1			13
05		1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1392	3	30	9	Y	27	34	1			6
06		1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1466	3	31	9	Y	28	23	1			11
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	3	29	9	Y	26	27	1			10
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1559	3	28	9	Y	25	22	1			13
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	3	25	9	Y	23	22	1			14
10		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1544	3	30	9	Y	27	26	1			15
11		1530 N	1516	-0-	-14	-0-	1488	3	28	9	Y	25	30	1			10
12		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1487	3	30	9	Y	27	26	1			11
TOTAL GAS PROD:			18,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			310								

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345																	
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	266	3	6	9	Y	5	5	1			2
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	238	3	6	9	Y	5	5	1			2
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5	5	1			2
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	243	3	7	9	Y	6	5	1			3
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	233	3	6	9	Y	5	7	1			1
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6	5	1			2
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			2
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5	4	1			3
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	257	3	4	9	Y	4	4	1			3
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5	6	1			2
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	224	3	6	9	Y	5	5	1			2
TOTAL GAS PROD:			3,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			61								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	733	-0-	-11	-0-	726 3	7 9	N	6	3 1			5
02		672 N	443	-0-	-229	-0-	441 3	2 9	N	2	3 1			4
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	795 3	4 9	N	4	6 1			2
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	732 3	4 9	N	4	3 1			3
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	690 3	2 9	N	2	3 1			2
06		780 N	736	-0-	-44	-0-	732 3	4 9	N	4	3 1			3
07		775 N	745	-0-	-30	-0-	742 3	3 9	N	3	3 1			3
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	710 3	2 9	N	2	3 1			2
09		750 N	719	-0-	-31	-0-	716 3	3 9	N	3	3 1			2
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	779 3	2 9	N	2				4
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	751 3	4 9	N	4	6 1			2
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	748 3	4 9	N	4	3 1			3
TOTAL GAS PROD:			8,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

HELMBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	375 3	6 9	N	5	3 1			3
02		336 N	230	-0-	-106	-0-	228 3	2 9	N	2	3 1			2
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	410 3	4 9	N	4	4 1			2
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	N	4	3 1			3
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 3	2 9	N	2	3 1			2
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	378 3	4 9	N	4	3 1			3
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	383 3	3 9	N	3	3 1			3
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	366 3	2 9	N	2	3 1			2
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	370 3	3 9	N	3	3 1			2
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402 3	2 9	N	2				4
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 3	4 9	N	4	6 1			2
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 3	4 9	N	4	3 1			3
TOTAL GAS PROD:			4,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1072 3	15 9	Y	14	13 1			6
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	790 3	13 9	Y	12	13 1			5
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	985 3	18 9	Y	16	15 1			6
04		930 N	687	-0-	-243	-0-	669 3	18 9	Y	16	15 1			7
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	914 3	19 9	Y	17	20 1			4
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	975 3	17 9	Y	15	13 1			6
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	853 3	17 9	Y	15	15 1			6
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	863 3	15 9	Y	14	13 1			7
09		930 N	878	-0-	-52	-0-	863 3	15 9	Y	14	13 1			8
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	890 3	18 9	Y	16	15 1			9
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	856 3	17 9	Y	15	18 1			6
12		899 N	869	-0-	-30	-0-	852 3	17 9	Y	15	15 1			6
TOTAL GAS PROD:			10,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			179					





OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	4
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-		4
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	4	1
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	1	1
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1	1	1
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	1	1
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	1	1
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1	1	1
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	1	1
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,219		TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559														
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-		-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-		-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-		-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-		-0-
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-		-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-		-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-		-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-		-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
*11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-		-0-
*12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,948		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349														
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-		-0-
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-		-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-		-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-		-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-		-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-		-0-
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-		-0-
08		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-		-0-
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-		-0-
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-		-0-
11		540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-		-0-
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,455		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	1	4
02		476 N	356	-0-	-120	-0-	356	3			N	-0-		4
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	4	1
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2	1	1
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	1	1
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2	1	1
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1	1	1
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	1	1
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1	1	1
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	1
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	1	1
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			6,913											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			10	

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-		-0-
02		84 N	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-		-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-		-0-
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,685											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-		-0-
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-		-0-
04		450 N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-		-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-		-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		-0-
08		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-		-0-
09		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-		-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-		-0-
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-		-0-
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,331											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6094 - 6223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	4205	-0-	-1105	1105	4205 3		N	-0-			-0-
09	1249 N	144	-0-	-1105	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10	341 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
11	330 X	157	-0-	-173	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	341 X	212	-0-	-129	-0-	212 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6161 - 6287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6278 - 6491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	422 3	2 9	N	2	1 1		4
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	256 3	1 9	N	1	1 1		4
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2 9	N	2	5 1		1
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	N	1	1 1		1
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	N	1	1 1		1
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	425 3	1 9	N	1	1 1		1
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	431 3	1 9	N	1	1 1		1
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9	N	1	1 1		1
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	416 3	1 9	N	1	1 1		1
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9	N	1			2
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	N	1	2 1		1
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		4,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505							
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3		N	-0-					-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3		N	-0-					-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-					-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-					-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-					-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-					-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-					-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250							
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	141	3	8	9	Y	7	7	1		3
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1		3
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120	3	9	9	Y	8	8	1		3
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	Y	9	8	1		4
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	10	1		2
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	7	1		3
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	3	9	9	Y	8	8	1		3
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	7	1		4
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	Y	7	7	1		4
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	142	3	9	9	Y	8	8	1		4
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8	9	1		3
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	134	3	9	9	Y	8	8	1		3
TOTAL GAS PROD:		1,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2 9	Y	2	2 1	1
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	272	3	2 9	Y	2	2 1	1
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3 9	Y	3	3 1	1
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	248	3	3 9	Y	3	3 1	1
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3 9	Y	3	3 1	1
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2 9	Y	2	2 1	1
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3 9	Y	3	3 1	1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2 9	Y	2	2 1	1
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	288	3	2 9	Y	2	2 1	1
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3 9	Y	3	3 1	1
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3 9	Y	3	3 1	1
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10 9	Y	9	8 1	4
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	3	8 9	Y	7	8 1	3
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	3	10 9	Y	9	9 1	3
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11 9	Y	10	9 1	4
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	448	3	11 9	Y	10	12 1	2
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11 9	Y	10	8 1	4
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	504	3	9 9	Y	8	9 1	3
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	422	3	10 9	Y	9	8 1	4
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	422	3	10 9	Y	9	8 1	5
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	359	3	10 9	Y	9	9 1	5
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	3	10 9	Y	9	10 1	4
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	335	3	10 9	Y	9	9 1	4
TOTAL GAS PROD:		5,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	355 3	6 9	Y	5	5 1	2
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	285 3	6 9	Y	5	5 1	2
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	359 3	7 9	Y	6	6 1	2
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	335 3	8 9	Y	7	6 1	3
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	307 3	7 9	Y	6	8 1	1
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	334 3	7 9	Y	6	5 1	2
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	289 3	7 9	Y	6	6 1	2
08		310 N	206	-0-	-104	-0-	199 3	7 9	Y	6	5 1	3
09		300 N	205	-0-	-95	-0-	199 3	6 9	Y	5	5 1	3
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	263 3	7 9	Y	6	6 1	3
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	173 3	7 9	Y	6	7 1	2
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	169 3	7 9	Y	6	6 1	2
TOTAL GAS PROD:			3,349	TOTAL CONDENSATE PROD:						70		

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254												
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	542 3	10 9	Y	9	9 1	4
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	550 3	9 9	Y	8	9 1	3
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	814 3	12 9	Y	11	10 1	4
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	755 3	12 9	Y	11	10 1	5
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	721 3	11 9	Y	10	13 1	2
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	761 3	12 9	Y	11	9 1	4
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	890 3	11 9	Y	10	10 1	4
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	972 3	11 9	Y	10	9 1	5
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	972 3	10 9	Y	9	9 1	5
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	853 3	12 9	Y	11	10 1	6
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	862 3	11 9	Y	10	12 1	4
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 3	11 9	Y	10	10 1	4
TOTAL GAS PROD:			9,644	TOTAL CONDENSATE PROD:						120		

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255												
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	161 3	7 9	Y	6	5 1	3
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	248 3	4 9	Y	4	5 1	2
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	254 3	7 9	Y	6	6 1	2
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	222 3	8 9	Y	7	6 1	3
05		279 N	217	-0-	-62	-0-	210 3	7 9	Y	6	8 1	1
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	256 3	7 9	Y	6	5 1	2
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	249 3	7 9	Y	6	6 1	2
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	238 3	7 9	Y	6	5 1	3
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	238 3	6 9	Y	5	5 1	3
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	193 3	7 9	Y	6	6 1	3
*11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288 3	7 9	Y	6	7 1	2
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	231 3	7 9	Y	6	6 1	2
TOTAL GAS PROD:			2,869	TOTAL CONDENSATE PROD:						70		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	451	-0-	-14	-0-	445	3	6	9	N	5	3 1	7
02		392 N	272	-0-	-120	-0-	270	3	2	9	N	2	3 1	6
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	N	4	8 1	2
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	3	4	9	N	4	3 1	3
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2	3 1	2
06		480 N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4	3 1	3
07		465 N	458	-0-	-7	-0-	455	3	3	9	N	3	3 1	3
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2	3 1	2
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	439	3	3	9	N	3	3 1	2
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	N	2	4	4
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	N	4	6 1	2
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	458	3	4	9	N	4	3 1	3
TOTAL GAS PROD:			5,288				TOTAL CONDENSATE PROD:					39		

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-		-0-
02		308 N	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-		-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		-0-
06		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-		-0-
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		-0-
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,142				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

01		620 N	618	-0-	-2	-0-	609	3	9	9	N	8	5 1	6
02		560 N	374	-0-	-186	-0-	370	3	4	9	N	4	5 1	5
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7	9	N	6	8 1	3
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5	4 1	4
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5	5 1	4
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	614	3	6	9	N	5	4 1	5
07		651 N	626	-0-	-25	-0-	622	3	4	9	N	4	5 1	4
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	N	4	5 1	3
09		630 N	605	-0-	-25	-0-	601	3	4	9	N	4	4 1	3
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4		7
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630	3	7	9	N	6	9 1	4
*12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	627	3	6	9	N	5	4 1	5
TOTAL GAS PROD:			7,248				TOTAL CONDENSATE PROD:					60		



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

01	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2020 - P/A 05/29/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	433 3	8 9	Y	7	6 1	3
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 3	6 9	Y	5	6 1	2
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 3	9 9	Y	8	7 1	3
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	392 3	8 9	Y	7	7 1	3
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	378 3	9 9	Y	8	9 1	2
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	417 3	8 9	Y	7	6 1	3
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	403 3	8 9	Y	7	7 1	3
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 3	7 9	Y	6	6 1	3
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	400 3	8 9	Y	7	6 1	4
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	388 3	8 9	Y	7	7 1	4
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	369 3	8 9	Y	7	8 1	3
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	367 3	8 9	Y	7	7 1	3
TOTAL GAS PROD:			4,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314												
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	267 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	225 3	4 9	Y	4	4 1	2
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	270 3	6 9	Y	5	5 1	2
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	256 3	6 9	Y	5	5 1	2
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	235 3	7 9	Y	6	7 1	1
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	286 3	6 9	Y	5	4 1	2
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	269 3	6 9	Y	5	5 1	2
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 3	4 9	Y	4	4 1	2
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 3	6 9	Y	5	4 1	3
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 3	6 9	Y	5	5 1	3
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	252 3	6 9	Y	5	6 1	2
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	250 3	6 9	Y	5	5 1	2
TOTAL GAS PROD:			3,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407												
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1	1
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	1 1	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2	1 1	1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1	1
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 3	2 9	Y	2	1 1	1
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	Y	1	1 1	1
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1	1
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1	1
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1	1
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 3	2 9	Y	2	2 1	1
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			926			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642 3	12 9	Y	11	10 1		5
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	575 3	10 9	Y	9	10 1		4
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653 3	14 9	Y	13	12 1		5
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644 3	14 9	Y	13	12 1		6
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	609 3	13 9	Y	12	15 1		3
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	661 3	13 9	Y	12	10 1		5
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651 3	12 9	Y	11	12 1		4
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	662 3	13 9	Y	12	10 1		6
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662 3	11 9	Y	10	10 1		6
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	666 3	14 9	Y	13	12 1		7
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645 3	13 9	Y	12	14 1		5
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	637 3	13 9	Y	12	12 1		5
TOTAL GAS PROD:		7,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

01	124 N	117	-0-	-7	-0-	115 3	2 9	Y	2	2 1		1
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	115 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	100 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	34 3	3 9	Y	3	3 1		1
06	120 N	19	-0-	-101	-0-	17 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	11 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	12 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	12 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	Y	2	2 1		1
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 3	2 9	Y	2	2 1		1
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

01	837 N	771	-0-	-66	-0-	756 3	15 9	Y	14	13 1		6
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	691 3	13 9	Y	12	13 1		5
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	777 3	18 9	Y	16	15 1		6
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	731 3	18 9	Y	16	15 1		7
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	674 3	17 9	Y	15	19 1		3
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	747 3	18 9	Y	16	13 1		6
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	770 3	17 9	Y	15	15 1		6
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 3	15 9	Y	14	13 1		7
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	754 3	15 9	Y	14	13 1		8
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	784 3	17 9	Y	15	15 1		8
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	760 3	17 9	Y	15	17 1		6
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	752 3	17 9	Y	15	15 1		6
TOTAL GAS PROD:		9,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
09		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
12		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			63											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-	
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-			-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-	
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-			-0-	
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-			-0-	
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,952											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

01	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-			-0-	
02	728 N	666	-0-	-62	-0-	666	3			N	-0-			-0-	
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-			-0-	
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-			-0-	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-	
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-			-0-	
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-			-0-	
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-	
09	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-			-0-	
10	775 N	274	-0-	-501	-0-	274	3			N	-0-			-0-	
11	750 N	369	-0-	-381	-0-	369	3			N	-0-			-0-	
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,075											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	352 3	10 9	Y	9	8 1		4	
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	281 3	8 9	Y	7	8 1		3	
03		341 N	299	-0-	-42	-0-	288 3	11 9	Y	10	9 1		4	
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	357 3	10 9	Y	9	9 1		4	
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	334 3	11 9	Y	10	12 1		2	
06		270 N	236	-0-	-34	-0-	225 3	11 9	Y	10	8 1		4	
07		372 N	339	-0-	-33	-0-	330 3	9 9	Y	8	9 1		3	
08		341 N	254	-0-	-87	-0-	244 3	10 9	Y	9	8 1		4	
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	244 3	10 9	Y	9	8 1		5	
10		341 N	159	-0-	-182	-0-	149 3	10 9	Y	9	9 1		5	
11		240 N	140	-0-	-100	-0-	129 3	11 9	Y	10	11 1		4	
12		248 N	145	-0-	-103	-0-	135 3	10 9	Y	9	9 1		4	
TOTAL GAS PROD:			3,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			109				

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	119 3	1 9	Y	1	1 1		1	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1		1	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2	2 1		1	
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	110 3	2 9	Y	2	2 1		1	
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	121 3	1 9	Y	1	2 1		-0-	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	Y	2	1 1		1	
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	101 3	2 9	Y	2	2 1		1	
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	117 3	1 9	Y	1	1 1		1	
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	117 3	1 9	Y	1	1 1		1	
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	50 3	2 9	Y	2	2 1		1	
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	84 3	2 9	Y	2	2 1		1	
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 1		1	
TOTAL GAS PROD:			1,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	258 3	11 9	N	10	6 1		7	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	157 3	6 9	N	5	6 1		6	
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9	N	8	10 1		4	
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	260 3	8 9	N	7	6 1		5	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	245 3	7 9	N	6	6 1		5	
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	260 3	8 9	N	7	6 1		6	
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 3	6 9	N	5	6 1		5	
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	252 3	6 9	N	5	6 1		4	
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	254 3	4 9	N	4	5 1		3	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	276 3	7 9	N	6			9	
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	266 3	8 9	N	7	11 1		5	
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	265 3	8 9	N	7	6 1		6	
TOTAL GAS PROD:			3,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			77				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "C"		WELL #:		6 F	RRCID -> 152186	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 9228	PERF. 6310	- 6926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIEND, W.E.		WELL #:		4	RRCID -> 152190	COMPL. DATE 09/08/1994	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 6388	- 6469			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH "A"		WELL #:		4 D	RRCID -> 152217	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 6327	- 6877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809				
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430				
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13 9	N	12	8 1	7
02	1092 N	761	-0-	-331	-0-	754	3	7 9	N	6	7 1	6
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	3	11 9	N	10	11 1	5
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	3	9 9	N	8	7 1	6
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	3	8 9	N	7	7 1	6
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10 9	N	9	7 1	8
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6 9	N	5	7 1	6
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	3	6 9	N	5	7 1	4
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	3	8 9	N	7	7 1	4
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	3	7 9	N	6		10
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	3	11 9	N	10	14 1	6
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	9 9	N	8	7 1	7

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELBBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 21		RRCID -> 153150		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	DLQ	G-10	731	-0-	731	731		719 3	12 9	Y		11	11	1			5
02	DLQ	G-10	662	-0-	662	1393		651 3	11 9	Y		10	11	1			4
03		2128 N	735	-0-	-1393	-0-		720 3	15 9	Y		14	13	1			5
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-		683 3	15 9	Y		14	13	1			6
05		713 N	653	-0-	-60	-0-		638 3	15 9	Y		14	17	1			3
06		690 N	548	-0-	-142	-0-		534 3	14 9	Y		13	11	1			5
07		713 N	647	-0-	-66	-0-		633 3	14 9	Y		13	13	1			5
08		651 N	646	-0-	-5	-0-		633 3	13 9	Y		12	11	1			6
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-		633 3	13 9	Y		12	11	1			7
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-		642 3	14 9	Y		13	13	1			7
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-		620 3	14 9	Y		13	15	1			5
12		682 N	633	-0-	-49	-0-		619 3	14 9	Y		13	13	1			5
TOTAL GAS PROD:			7,889														
				TOTAL CONDENSATE PROD: 152													

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	3	10 9	Y		9	10	1				4
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7 9	Y		6	6	1				4
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	964	3	9 9	Y		8	6	1				6
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8 9	Y		7	10	1				3
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8 9	Y		7	8	1				2
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8 9	Y		7	6	1				3
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8 9	Y		7	6	1				4
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7 9	Y		6	4	1				6
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7 9	Y		6	6	1				6
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	924	3	9 9	Y		8	10	1				4
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9 9	Y		8	8	1				4
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	510	3	9 9	Y		8	8	1				4
TOTAL GAS PROD:			10,474														
				TOTAL CONDENSATE PROD: 87													

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N		-0-						-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N		-0-						-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N		-0-						-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N		-0-						-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N		-0-						-0-
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N		-0-						-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N		-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-						-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N		-0-						-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			224														
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	392 N	192	-0-	-200	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-	
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,262											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-			-0-	
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	585	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
09		630 N	481	-0-	-149	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
10		620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3		N	-0-			-0-	
*11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-	
*12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,411											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

01		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-			-0-	
02		784 N	687	-0-	-97	-0-	687	3		N	-0-			-0-	
03		837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3		N	-0-			-0-	
04		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-			-0-	
05		775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3		N	-0-			-0-	
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-			-0-	
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3		N	-0-			-0-	
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-	
09		750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3		N	-0-			-0-	
10		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3		N	-0-			-0-	
11		750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3		N	-0-			-0-	
12		744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,013											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	6	1	3
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4	4	1	3
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	Y	5	4	1	4
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	6	1	2
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	3	6	9	Y	5	4	1	2
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	410	3	4	9	Y	4	4	1	2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	2	1	4
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	407	3	4	9	Y	4	4	1	4
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	Y	5	6	1	3
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4	5	1	2
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	414	3	7	9	Y	6	5	1	3
TOTAL GAS PROD:		5,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-				-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-				-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-				-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-				-0-
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	3		N	-0-				-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-				-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-				-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-				-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-				-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-				-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02		644 N	247	-0-	-397	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06		690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3		N	-0-			-0-
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-			-0-
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
09		690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10		651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3		N	-0-			-0-
11		570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12		589 N	478	-0-	-111	-0-	478	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,967				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	4
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	114	3	1	9	N	1		5
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	5	1
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	1	1
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1	1	1
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	1	1
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	1	1
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1		1
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	1	1
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	258 3	11 9	N	10	6 1		7
02		224 N	163	-0-	-61	-0-	157 3	6 9	N	5	6 1		6
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9	N	8	10 1		4
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	260 3	8 9	N	7	6 1		5
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	245 3	7 9	N	6	6 1		5
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	260 3	8 9	N	7	6 1		6
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	263 3	6 9	N	5	6 1		5
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	252 3	6 9	N	5	6 1		4
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	254 3	4 9	N	4	5 1		3
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	276 3	7 9	N	6			9
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	266 3	8 9	N	7	11 1		5
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	265 3	8 9	N	7	6 1		6
TOTAL GAS PROD:			3,126										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			77

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,056										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,404											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,880											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11		390 N	120	-0-	-270	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,982											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3			N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3			N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3			N	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3			N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3			N	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3			N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3			N	-0-			-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	87 3	2	9	Y	2	2	1	1
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	54 3	2	9	Y	2	2	1	1
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	60 3	2	9	Y	2	2	1	1
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	46 3	2	9	Y	2	2	1	1
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	56 3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	71 3	3	9	Y	3	2	1	1
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	58 3	2	9	Y	2	2	1	1
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	55 3	2	9	Y	2	2	1	1
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	55 3	2	9	Y	2	2	1	1
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	43 3	2	9	Y	2	2	1	1
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	35 3	2	9	Y	2	2	1	1
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	31 3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		676		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3			N	-0-			-0-
02		364 N	310	-0-	-54	-0-	310 3			N	-0-			-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3			N	-0-			-0-
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3			N	-0-			-0-
05		341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3			N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3			N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 3			N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
*11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	59	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09		300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	645	-0-	-254	-0-	645	3		N	-0-			-0-
02	672 N	596	-0-	-76	-0-	596	3		N	-0-			-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
12	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
06	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELBBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	422	3	1	9	N	6
02		392 N	257	-0-	-135	-0-	256	3	1	9	N	7
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	1
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-
06		450 N	427	-0-	-23	-0-	425	3	2	9	N	1
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	431	3	1	9	N	1
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	N	-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	N	1
*11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			4,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174												
01		775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-
02		560 N	335	-0-	-225	-0-	335	3			N	-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-
06		690 N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-
08		651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-
10		682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-
11		570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-
12		620 N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
O.B.T.C.		WELL #:		5-F	RRCID ->	162876	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6030 - 6140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		22	RRCID ->	163260	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6201 - 6368			
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	12	1	6	
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	602	3	11	9	Y	10	12	1	4	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	720	3	17	9	Y	15	14	1	5	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	713	3	18	9	Y	16	14	1	7	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	678	3	15	9	Y	14	18	1	3	
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	736	3	17	9	Y	15	12	1	6	
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	779	3	14	9	Y	13	14	1	5	
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	Y	14	12	1	7	
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	884	3	13	9	Y	12	12	1	7	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	810	3	17	9	Y	15	14	1	8	
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	664	3	14	9	Y	13	16	1	5	
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	651	3	17	9	Y	15	14	1	6	
TOTAL GAS PROD:		9,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		23	RRCID ->	163262	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6208 - 6328			
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	289	3	7	9	Y	6	6	1	3	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255	3	6	9	Y	5	6	1	2	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	281	3	9	9	Y	8	7	1	3	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	269	3	8	9	Y	7	7	1	3	
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	249	3	9	9	Y	8	9	1	2	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	545	3	8	9	Y	7	6	1	3	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	7	1	3	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6	6	1	3	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8	9	Y	7	6	1	4	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	289	3	8	9	Y	7	7	1	4	
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	8	1	3	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	269	3	8	9	Y	7	7	1	3	
TOTAL GAS PROD:		3,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	390	3	10	9	Y	9	8	1	4
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	295	3	8	9	Y	7	8	1	3
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9	9	1	3
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	9	1	4
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	379	3	11	9	Y	10	12	1	2
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	430	3	11	9	Y	10	8	1	4
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	403	3	9	9	Y	8	9	1	3
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	8	1	4
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	393	3	10	9	Y	9	8	1	5
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	391	3	10	9	Y	9	9	1	5
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	369	3	11	9	Y	10	11	1	4
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	364	3	10	9	Y	9	9	1	4
TOTAL GAS PROD:		4,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300														
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11	10	1	5
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	227	3	10	9	Y	9	10	1	4
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246	3	12	9	Y	11	11	1	4
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1	5
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	220	3	13	9	Y	12	14	1	3
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	251	3	12	9	Y	11	10	1	4
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	151	3	12	9	Y	11	11	1	4
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	251	3	11	9	Y	10	9	1	5
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	251	3	11	9	Y	10	9	1	6
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11	11	1	6
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	224	3	12	9	Y	11	13	1	4
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	Y	11	11	1	4
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308														
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1	3
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	307	3	8	9	Y	7	7	1	3
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	392	3	9	9	Y	8	8	1	3
04	450 N	380	-0-	-70	-0-	370	3	10	9	Y	9	8	1	4
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	10	1	2
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	483	3	9	9	Y	8	7	1	3
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8	8	1	3
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	370	3	9	9	Y	8	7	1	4
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1	4
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	8	1	4
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	426	3	9	9	Y	8	9	1	3
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	3	9	9	Y	8	8	1	3
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	4	1	2
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1	2
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	1	2
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1	2
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	231	3	6	9	Y	5	6	1	1
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	Y	5	4	1	2
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1	2
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	1	2
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	1	2
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	3	7	9	Y	6	5	1	3
*11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1	2
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1	2
TOTAL GAS PROD:			2,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284															
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7	7	1	3
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	1	3
03		403 N	336	-0-	-67	-0-	327	3	9	9	Y	8	8	1	3
04		390 N	330	-0-	-60	-0-	320	3	10	9	Y	9	8	1	4
05		403 N	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	9	Y	8	10	1	2
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	7	1	3
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	323	3	9	9	Y	8	8	1	3
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	3	8	9	Y	7	6	1	4
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1	4
10		341 N	269	-0-	-72	-0-	260	3	9	9	Y	8	8	1	4
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	Y	8	9	1	3
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	Y	8	8	1	3
TOTAL GAS PROD:			4,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			92						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357															
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	1	2
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1	2
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	6	1	2
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	6	1	3
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	Y	6	8	1	1
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	Y	6	5	1	2
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	6	1	2
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	5	1	3
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5	5	1	3
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	3	7	9	Y	6	7	1	2
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	6	1	2
TOTAL GAS PROD:			3,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			70						



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	170 3	3 9	Y	3	3 1	1		
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	161 3	3 9	Y	3	3 1	1		
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	172 3	3 9	Y	3	3 1	1		
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	172 3	4 9	Y	4	3 1	2		
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	171 3	3 9	Y	3	4 1	1		
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 3	3 9	Y	3	3 1	1		
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 3	3 9	Y	3	3 1	1		
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	202 3	4 9	Y	4	3 1	2		
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 3	3 9	Y	3	3 1	2		
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	206 3	3 9	Y	3	3 1	2		
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	176 3	3 9	Y	3	4 1	1		
12		217 N	131	-0-	-86	-0-	128 3	3 9	Y	3	3 1	1		
TOTAL GAS PROD:			2,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342														
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2	2 1	1		
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	Y	2	2 1	1		
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	2 1	1		
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1	1		
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 3	3 9	Y	3	3 1	1		
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 3	2 9	Y	2	2 1	1		
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y	2	2 1	1		
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2	2 1	1		
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2	2 1	1		
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2 9	Y	2	2 1	1		
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3 9	Y	3	3 1	1		
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	90 3	2 9	Y	2	2 1	1		
TOTAL GAS PROD:			1,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344														
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 3	3 9	Y	3	3 1	1		
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	135 3	3 9	Y	3	3 1	1		
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	149 3	3 9	Y	3	3 1	1		
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	143 3	4 9	Y	4	3 1	2		
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	149 3	3 9	Y	3	4 1	1		
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9	Y	3	3 1	1		
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	169 3	3 9	Y	3	3 1	1		
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	169 3	4 9	Y	4	3 1	2		
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	169 3	3 9	Y	3	3 1	2		
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9	Y	3	3 1	2		
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151 3	3 9	Y	3	4 1	1		
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	Y	3	3 1	1		
TOTAL GAS PROD:			1,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3	N	-0-			-0-
02		476 N	397	-0-	-79	-0-	397 3	N	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3	N	-0-			-0-
10		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3	N	-0-			-0-
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
12		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297												
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	348 3	8 9 Y	7	6 1		3
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	325 3	6 9 Y	5	6 1		2
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	348 3	9 9 Y	8	7 1		3
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	318 3	8 9 Y	7	7 1		3
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	312 3	9 9 Y	8	9 1		2
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	345 3	8 9 Y	7	6 1		3
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	329 3	8 9 Y	7	7 1		3
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	314 3	7 9 Y	6	6 1		3
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	314 3	8 9 Y	7	6 1		4
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	312 3	8 9 Y	7	7 1		4
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	294 3	8 9 Y	7	8 1		3
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	293 3	8 9 Y	7	7 1		3
TOTAL GAS PROD:			3,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421												
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	264 3	7 9 Y	6	5 1		3
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9 Y	4	5 1		2
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	309 3	7 9 Y	6	6 1		2
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	260 3	8 9 Y	7	6 1		3
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	252 3	7 9 Y	6	8 1		1
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	254 3	7 9 Y	6	5 1		2
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	253 3	7 9 Y	6	6 1		2
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	242 3	7 9 Y	6	5 1		3
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	242 3	6 9 Y	5	5 1		3
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	240 3	7 9 Y	6	6 1		3
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	231 3	7 9 Y	6	7 1		2
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	243 3	7 9 Y	6	6 1		2
TOTAL GAS PROD:			3,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			70			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	348	3	8	9	Y	7	6	1			3			
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	291	3	6	9	Y	5	6	1			2			
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	8	7	1			3			
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1			3			
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8	9	1			2			
06		330 N	268	-0-	-62	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			2			
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	6	1			2			
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1			3			
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1			4			
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	333	3	8	9	Y	7	7	1			4			
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	Y	7	8	1			3			
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	324	3	8	9	Y	7	7	1			3			
TOTAL GAS PROD:			3,955														TOTAL CONDENSATE PROD:	80		

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

01		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-			
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-			
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-			
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-			
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-			
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-			
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-			
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-			
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-			
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-			
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-			
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,758														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-			
02		224 N	16	-0-	-208	-0-	16	3			N	-0-					-0-			
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-			
04		240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-			
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-			
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-			
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-			
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-			
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			917														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3 9 Y	3	3 1		1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3 9 Y	3	3 1		1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4 9 Y	4	4 1		1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6 9 Y	5	4 1		2
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4 9 Y	4	5 1		1
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3 9 Y	3	3 1		1
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4 9 Y	4	4 1		1
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4 9 Y	4	3 1		2
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	3	3 9 Y	3	3 1		2
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	3	4 9 Y	4	4 1		2
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3 9 Y	3	4 1		1
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4 9 Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:		5,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	406	-0-	-42	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-	
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	427	-0-	-53	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-	
06		420 N	349	-0-	-71	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	73	-0-	-330	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	264	-0-	-96	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	30	-0-	-404	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,737			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
02		1148 N	1135	-0-	-13	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-	
03		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-	
04		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-	
05		1271 N	1101	-0-	-170	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-	
06		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-	
07		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-	
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-	
09		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-	
10		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-	
*11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-	
12		1209 N	1085	-0-	-124	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,132			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-	
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-	
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-	
04		630 N	594	-0-	-36	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	527	-0-	-124	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-	
07		620 N	563	-0-	-57	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-	
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-	
09		570 N	541	-0-	-29	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-	
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
*11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-	
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,930			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548								
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304								
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	165	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	181	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	181	3	4	9	Y	4	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		2,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 3	6 9	Y	5	5 1	2	
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 3	6 9	Y	5	5 1	2	
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	286 3	7 9	Y	6	6 1	2	
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	270 3	8 9	Y	7	6 1	3	
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	257 3	7 9	Y	6	8 1	1	
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	322 3	7 9	Y	6	5 1	2	
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	293 3	7 9	Y	6	6 1	2	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	279 3	7 9	Y	6	5 1	3	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	279 3	6 9	Y	5	5 1	3	
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	Y	6	6 1	3	
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	268 3	7 9	Y	6	7 1	2	
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	263 3	7 9	Y	6	6 1	2	
TOTAL GAS PROD:			3,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	742 3	14 9	Y	13	12 1	6	
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	758 3	12 9	Y	11	12 1	5	
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	681 3	15 9	Y	14	14 1	5	
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	793 3	18 9	Y	16	14 1	7	
05		837 N	703	-0-	-134	-0-	688 3	15 9	Y	14	18 1	3	
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	797 3	17 9	Y	15	12 1	6	
07		837 N	786	-0-	-51	-0-	772 3	14 9	Y	13	14 1	5	
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	778 3	15 9	Y	14	12 1	7	
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	778 3	13 9	Y	12	12 1	7	
10		775 N	745	-0-	-30	-0-	728 3	17 9	Y	15	14 1	8	
11		780 N	762	-0-	-18	-0-	747 3	15 9	Y	14	16 1	6	
12		806 N	744	-0-	-62	-0-	729 3	15 9	Y	14	14 1	6	
TOTAL GAS PROD:			9,171	TOTAL CONDENSATE PROD:			165						

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-	
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-		-0-	
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		-0-	
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-		-0-	
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-	
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	577	3		N	-0-			-0-
03		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04		660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05		651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3		N	-0-			-0-
06		630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3		N	-0-			-0-
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08		527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09		600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3		N	-0-			-0-
10		589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,852				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02		560 N	529	-0-	-31	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04		600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11		570 N	468	-0-	-102	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02		952 N	921	-0-	-31	-0-	921	3		N	-0-			-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	3		N	-0-			-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	3		N	-0-			-0-
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
*12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,258				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH 21		WELL #:		10	RRCID ->	175778	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6331 - 6855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	703	-0-	-103	-0-	703 3		N	-0-			-0-
02		700 N	514	-0-	-186	-0-	514 3		N	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
06		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07		806 N	609	-0-	-197	-0-	609 3		N	-0-			-0-
08		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-			-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
*11		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
*12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH 21		WELL #:		11	RRCID ->	176973	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6298 - 6862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-			-0-
02		448 N	411	-0-	-37	-0-	411 3		N	-0-			-0-
03		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-			-0-
04		480 N	352	-0-	-128	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		N	-0-			-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-			-0-
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177402	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	6175 - 8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 3	6 9	Y	5	5 1		2
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 3	6 9	Y	5	5 1		2
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	347 3	7 9	Y	6	6 1		2
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	310 3	8 9	Y	7	6 1		3
05		341 N	299	-0-	-42	-0-	292 3	7 9	Y	6	8 1		1
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 3	7 9	Y	6	5 1		2
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	323 3	7 9	Y	6	6 1		2
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	320 3	7 9	Y	6	5 1		3
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	320 3	6 9	Y	5	5 1		3
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	320 3	7 9	Y	6	6 1		3
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	313 3	7 9	Y	6	7 1		2
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	314 3	7 9	Y	6	6 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3		N	-0-			-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13 9	Y	12	11 1		5
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11 9	Y	10	11 1		4
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15 9	Y	14	13 1		5
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	643	3	15 9	Y	14	13 1		6
05	682 N	605	-0-	-77	-0-	591	3	14 9	Y	13	16 1		3
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	649	3	14 9	Y	13	11 1		5
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671	3	14 9	Y	13	13 1		5
08	620 N	424	-0-	-196	-0-	411	3	13 9	Y	12	11 1		6
09	660 N	423	-0-	-237	-0-	411	3	12 9	Y	11	11 1		6
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	624	3	15 9	Y	14	13 1		7
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	628	3	13 9	Y	12	14 1		5
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13 9	Y	12	12 1		5
TOTAL GAS PROD:		7,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996 3	19 9	Y	17	16 1		8
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	948 3	15 9	Y	14	16 1		6
03		961 N	956	-0-	-5	-0-	934 3	22 9	Y	20	19 1		7
04		960 N	945	-0-	-15	-0-	922 3	23 9	Y	21	19 1		9
05		1023 N	928	-0-	-95	-0-	907 3	21 9	Y	19	24 1		4
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	958 3	21 9	Y	19	16 1		7
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	979 3	21 9	Y	19	19 1		7
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	977 3	20 9	Y	18	16 1		9
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	977 3	19 9	Y	17	16 1		10
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	966 3	20 9	Y	18	18 1		10
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	930 3	20 9	Y	18	21 1		7
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	925 3	20 9	Y	18	18 1		7
TOTAL GAS PROD:			11,660				TOTAL CONDENSATE PROD:			218			

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205													
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	927 3	15 9	Y	14	13 1		6
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	814 3	13 9	Y	12	13 1		5
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	851 3	18 9	Y	16	15 1		6
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	894 3	18 9	Y	16	15 1		7
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	917 3	17 9	Y	15	19 1		3
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	835 3	18 9	Y	16	13 1		6
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	900 3	15 9	Y	14	15 1		5
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	861 3	17 9	Y	15	13 1		7
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	861 3	15 9	Y	14	13 1		8
10		930 N	915	-0-	-15	-0-	898 3	17 9	Y	15	15 1		8
*11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	966 3	17 9	Y	15	17 1		6
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1008 3	17 9	Y	15	15 1		6
TOTAL GAS PROD:			10,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			177			

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110													
01		682 N	630	-0-	-52	-0-	621 3	9 9	Y	8	8 1		4
02		616 N	607	-0-	-9	-0-	601 3	6 9	Y	5	5 1		4
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 3	7 9	Y	6	5 1		5
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	608 3	7 9	Y	6	8 1		3
05		651 N	601	-0-	-50	-0-	595 3	6 9	Y	5	6 1		2
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	638 3	7 9	Y	6	5 1		3
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	662 3	6 9	Y	5	5 1		3
08		589 N	419	-0-	-170	-0-	413 3	6 9	Y	5	3 1		5
09		660 N	419	-0-	-241	-0-	413 3	6 9	Y	5	5 1		5
10		682 N	646	-0-	-36	-0-	639 3	7 9	Y	6	8 1		3
*11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	623 3	7 9	Y	6	6 1		3
*12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	619 3	8 9	Y	7	6 1		4
TOTAL GAS PROD:			7,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			70			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	825	3	17	9	Y	15	14 1	7
02		756 N	732	-0-	-24	-0-	719	3	13	9	Y	12	14 1	5
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	838	3	19	9	Y	17	16 1	6
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	795	3	20	9	Y	18	16 1	8
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	756	3	19	9	Y	17	21 1	4
06		810 N	754	-0-	-56	-0-	736	3	18	9	Y	16	14 1	6
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	3	18	9	Y	16	16 1	6
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	793	3	18	9	Y	16	14 1	8
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	793	3	15	9	Y	14	14 1	8
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	790	3	19	9	Y	17	16 1	9
*11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	Y	15	18 1	6
12		837 N	794	-0-	-43	-0-	776	3	18	9	Y	16	16 1	6
TOTAL GAS PROD:			9,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			189					

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870														
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-		-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-		-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-		-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950														
01		496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-		-0-
02		448 N	388	-0-	-60	-0-	388	3			N	-0-		-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-		-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-		-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-		-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-		-0-
08		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-		-0-
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-		-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-		-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-		-0-
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		992 N	978	-0-	-14	-0-	970 3	8 9	Y	7	7 1	3
02		896 N	892	-0-	-4	-0-	884 3	8 9	Y	7	7 1	3
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	957 3	9 9	Y	8	8 1	3
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	912 3	10 9	Y	9	8 1	4
05		992 N	852	-0-	-140	-0-	843 3	9 9	Y	8	10 1	2
06		930 N	825	-0-	-105	-0-	816 3	9 9	Y	8	7 1	3
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	965 3	9 9	Y	8	8 1	3
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	860 3	9 9	Y	8	7 1	4
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	860 3	8 9	Y	7	7 1	4
10		961 N	909	-0-	-52	-0-	900 3	9 9	Y	8	8 1	4
*11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	966 3	9 9	Y	8	9 1	3
*12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	957 3	9 9	Y	8	8 1	3
TOTAL GAS PROD:			10,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			94			

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	305 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	171 3	4 9	Y	4	4 1	2
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	235 3	6 9	Y	5	5 1	2
04		300 N	210	-0-	-90	-0-	204 3	6 9	Y	5	5 1	2
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 3	6 9	Y	5	6 1	1
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	Y	5	4 1	2
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 3	6 9	Y	5	5 1	2
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	4 1	2
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	4 1	2
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	219 3	7 9	Y	6	5 1	3
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 3	4 9	Y	4	5 1	2
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	213 3	6 9	Y	5	5 1	2
TOTAL GAS PROD:			2,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			56			

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	143 3	3 9	Y	3	4 1	1
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	146 3	6 9	Y	5	4 1	2
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	147 3	4 9	Y	4	4 1	2
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	161 3	6 9	Y	5	6 1	1
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	209 3	6 9	Y	5	4 1	2
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	188 3	4 9	Y	4	4 1	2
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1	2
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1	2
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	221 3	6 9	Y	5	4 1	3
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	190 3	4 9	Y	4	5 1	2
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	187 3	4 9	Y	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:			2,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02		364 N	322	-0-	-42	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03		465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04		390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,819				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

01		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02		420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04		450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3		N	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08		465 N	325	-0-	-140	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,570											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-	
02		728 N	716	-0-	-12	-0-	716	3		N	-0-			-0-	
03		837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3		N	-0-			-0-	
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-	
05		806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3		N	-0-			-0-	
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-	
07		837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3		N	-0-			-0-	
08		744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
09		720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-			-0-	
10		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-	
11		690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3		N	-0-			-0-	
12		682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,542											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

01		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-	
02		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-	
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-	
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,535											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3		N	-0-			-0-	
02		784 N	454	-0-	-330	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-	
04		870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			-0-	
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-	
06		960 N	762	-0-	-198	-0-	762	3		N	-0-			-0-	
07		868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-			-0-	
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-	
09		750 N	654	-0-	-96	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-	
*11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-	
*12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,458											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

01		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
02		504 N	475	-0-	-29	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
04		540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3		N	-0-			-0-	
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-	
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	478	-0-	-62	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,023											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

01		1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3		N	-0-			-0-	
02		896 N	850	-0-	-46	-0-	850	3		N	-0-			-0-	
03		992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3		N	-0-			-0-	
04		960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3		N	-0-			-0-	
05		930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3		N	-0-			-0-	
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-	
07		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-	
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-	
09		900 N	864	-0-	-36	-0-	864	3		N	-0-			-0-	
10		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			-0-	
11		900 N	869	-0-	-31	-0-	869	3		N	-0-			-0-	
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,832											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 3	4 9	Y	4	4 1		2
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	520 3	3 9	Y	3	4 1		1
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	497 3	6 9	Y	5	4 1		2
04		420 N	359	-0-	-61	-0-	355 3	4 9	Y	4	4 1		2
05		434 N	335	-0-	-99	-0-	329 3	6 9	Y	5	6 1		1
06		420 N	72	-0-	-348	-0-	66 3	6 9	Y	5	4 1		2
07		372 N	239	-0-	-133	-0-	233 3	6 9	Y	5	5 1		2
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	443 3	4 9	Y	4	4 1		2
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	443 3	4 9	Y	4	4 1		2
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 3	6 9	Y	5	4 1		3
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	340 3	4 9	Y	4	5 1		2
12		465 N	337	-0-	-128	-0-	333 3	4 9	Y	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:			4,838	TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

01		775 N	734	-0-	-41	-0-	722 3	12 9	Y	11	11 1		5
02		700 N	666	-0-	-34	-0-	655 3	11 9	Y	10	11 1		4
03		744 N	709	-0-	-35	-0-	694 3	15 9	Y	14	13 1		5
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	693 3	15 9	Y	14	13 1		6
05		713 N	655	-0-	-58	-0-	640 3	15 9	Y	14	17 1		3
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	696 3	14 9	Y	13	11 1		5
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	716 3	14 9	Y	13	13 1		5
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	665 3	13 9	Y	12	11 1		6
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	665 3	13 9	Y	12	11 1		7
10		713 N	625	-0-	-88	-0-	611 3	14 9	Y	13	13 1		7
11		660 N	578	-0-	-82	-0-	564 3	14 9	Y	13	15 1		5
12		713 N	634	-0-	-79	-0-	620 3	14 9	Y	13	13 1		5
TOTAL GAS PROD:			8,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			152						

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	641	3	36	9	N	33		397
02	616 N	306	-0-	-310	-0-	284	3	22	9	N	20		417
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	536	3	48	9	N	44	370 1	91
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	720	3	25	9	N	23		114
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	N	25		139
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	632	3	37	9	N	34		173
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	523	3	7	9	N	6		179
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	679	3	50	9	N	45		224
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	636	3	52	9	N	47		271
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	591	3	54	9	N	49		320
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	652	3	19	9	N	17		337
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	703	3	8	9	N	7		344

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183					
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,097											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,982											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 3		N	-0-			-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,365			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 3		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398 3		N	-0-			-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,439			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-	
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-		-0-	
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-	
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-	
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-	
02	672 N	548	-0-	-124	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-	
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-		-0-	
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-	
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3	N	-0-		-0-	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272 3		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-			-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,440			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA, NE. (CANYON SAND)										//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
MCMULLAN 6										WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	630 3	11 9	N		10			184			
02		588 N	468	-0-	-120	-0-	468 3		N		-0-	160 1		24			
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	675 3	9 9	N		8			32			
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	629 3	14 9	N		13			45			
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	580 3	13 9	N		12			57			
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N		-0-			57			
07		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3		N		-0-			57			
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N		-0-			57			
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N		-0-			57			
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N		-0-			57			
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N		-0-			57			
12		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3		N		-0-			57			
TOTAL GAS PROD:			7,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			43								

DAVIDSON										WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888	
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		N		-0-			-0-			
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3		N		-0-			-0-			
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N		-0-			-0-			
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N		-0-			-0-			
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N		-0-			-0-			
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3		N		-0-			-0-			
07		465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3		N		-0-			-0-			
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N		-0-			-0-			
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N		-0-			-0-			
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N		-0-			-0-			
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		N		-0-			-0-			
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		N		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIDSON										WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922	
01		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3		N		-0-			-0-			
02		616 N	533	-0-	-83	-0-	533 3		N		-0-			-0-			
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3		N		-0-			-0-			
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N		-0-			-0-			
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N		-0-			-0-			
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3		N		-0-			-0-			
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N		-0-			-0-			
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N		-0-			-0-			
09		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3		N		-0-			-0-			
10		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N		-0-			-0-			
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3		N		-0-			-0-			
12		651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3		N		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			7,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156 3	N	-0-	-0-
02	1288 N	915	-0-	-373	-0-	915 3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1235 3	N	-0-	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-	-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-	-0-
06	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-	-0-
08	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208 3	N	-0-	-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 3	N	-0-	-0-
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 3	N	-0-	-0-
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	936 3	N	-0-	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3	N	-0-	-0-
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 3	N	-0-	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-			-0-
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-			-0-
06	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-			-0-
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-			-0-
11	810 N	255	-0-	-555	-0-	255	3			N	-0-			-0-
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6416 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002										TOTAL DEPTH	6655	PERF. 6248 - 6610		
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03		868 N	834	-0-	-34	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
05		930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
07		961 N	839	-0-	-122	-0-	839	3		N	-0-			-0-
08		868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09		930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3		N	-0-			-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11		810 N	713	-0-	-97	-0-	713	3		N	-0-			-0-
12		837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002										TOTAL DEPTH	9340	PERF. 6296 - 8363		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	-0-	1030	3				N	-0-			-0-
02		980 N	854	-0-	-126	-0-	-0-	854	3				N	-0-			-0-
03		1054 N	902	-0-	-152	-0-	-0-	902	3				N	-0-			-0-
04		990 N	964	-0-	-26	-0-	-0-	964	3				N	-0-			-0-
05		961 N	938	-0-	-23	-0-	-0-	938	3				N	-0-			-0-
06		870 N	822	-0-	-48	-0-	-0-	822	3				N	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3				N	-0-			-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3				N	-0-			-0-
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	-0-	791	3				N	-0-			-0-
10		1147 N	1045	-0-	-102	-0-	-0-	1045	3				N	-0-			-0-
11		1020 N	986	-0-	-34	-0-	-0-	986	3				N	-0-			-0-
*12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

01		713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	693	3				N	-0-			-0-
02		616 N	571	-0-	-45	-0-	-0-	571	3				N	-0-			-0-
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3				N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3				N	-0-			-0-
05		620 N	615	-0-	-5	-0-	-0-	615	3				N	-0-			-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3				N	-0-			-0-
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-	648	3				N	-0-			-0-
08		620 N	615	-0-	-5	-0-	-0-	615	3				N	-0-			-0-
09		720 N	563	-0-	-157	-0-	-0-	563	3				N	-0-			-0-
10		651 N	573	-0-	-78	-0-	-0-	573	3				N	-0-			-0-
11		600 N	542	-0-	-58	-0-	-0-	542	3				N	-0-			-0-
12		589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	547	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

01		744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	709	3	15	9	Y	14	13	1		6
02		672 N	580	-0-	-92	-0-	-0-	567	3	13	9	Y	12	13	1		5
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	-0-	689	3	18	9	Y	16	15	1		6
04		690 N	681	-0-	-9	-0-	-0-	663	3	18	9	Y	16	15	1		7
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	Y	17	20	1		4
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3	17	9	Y	15	13	1		6
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	Y	15	15	1		6
08		651 N	635	-0-	-16	-0-	-0-	620	3	15	9	Y	14	13	1		7
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	15	9	Y	14	13	1		8
10		651 N	609	-0-	-42	-0-	-0-	591	3	18	9	Y	16	15	1		9
*11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3	17	9	Y	15	18	1		6
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	-0-	582	3	17	9	Y	15	15	1		6

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-			-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527 3		N	-0-			-0-
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 3		N	-0-			-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3		N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		N	-0-			-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316 3		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3		N	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-			-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
*11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

01		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		N	-0-			-0-
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09		270 N	117	-0-	-153	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3		N	-0-			-0-
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

01		1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1371	-0-	-85	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1353	-0-	-207	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1393	-0-	-137	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
*12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,292				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609														
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8 9	N	7			19
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4 9	N	4			23
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7 9	N	6			29
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8 9	N	7			36
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6 9	N	5			41
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6 9	N	5			46
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4 9	N	4			50
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4 9	N	4			54
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4 9	N	4			58
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3 9	N	3			61
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3 9	N	3			64
*12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8 9	N	7			71
TOTAL GAS PROD:			12,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			59					

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972														
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02		392 N	270	-0-	-122	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04		450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09		420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11		390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03		651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3		N	-0-			-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3		N	-0-			-0-
07		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,306			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

01		434 N	23	-0-	-411	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			685			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,183			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----														
OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446														
-----														
01		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1516	-0-	-14	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
10		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
11		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----															
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948															
-----															
01		589 N	555	-0-	-34	-0-	545	3	10	9	Y	9	9	1	4
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	3	10	9	Y	9	9	1	4
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	Y	11	11	1	4
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	568	3	13	9	Y	12	11	1	5
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	599	3	12	9	Y	11	14	1	2
06		570 N	491	-0-	-79	-0-	481	3	10	9	Y	9	8	1	3
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	10	1	4
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	9	1	5
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	9	1	6
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	627	3	12	9	Y	11	11	1	6
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	12	1	4
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1	4
TOTAL GAS PROD:			8,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			124						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-			-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567	3	N	-0-			-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
07	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3	N	-0-			-0-
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3	N	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3	N	-0-			-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	937	3	11 9	N	10	6 1	4
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	569	3	6 9	N	5	6 1	3
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9 9	N	8	7 1	4
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8 9	N	7	6 1	5
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7 9	N	6	6 1	5
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8 9	N	7	6 1	6
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6 9	N	5	6 1	5
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6 9	N	5	6 1	4
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4 9	N	4	5 1	3
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	3	7 9	N	6		9
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8 9	N	7	11 1	5
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8 9	N	7	6 1	6
TOTAL GAS PROD:		11,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996	3	19	9	Y	17	16 1	7
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	910	3	17	9	Y	15	16 1	6
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	979	3	21	9	Y	19	18 1	7
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	932	3	22	9	Y	20	18 1	9
05		961 N	908	-0-	-53	-0-	888	3	20	9	Y	18	23 1	4
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	Y	18	15 1	7
07		992 N	971	-0-	-21	-0-	951	3	20	9	Y	18	18 1	7
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	925	3	19	9	Y	17	15 1	9
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	Y	15	15 1	9
10		961 N	893	-0-	-68	-0-	872	3	21	9	Y	19	18 1	10
*11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	888	3	20	9	Y	18	21 1	7
12		961 N	907	-0-	-54	-0-	887	3	20	9	Y	18	18 1	7
TOTAL GAS PROD:			11,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			212				

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			499				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

01		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1038	3	3	9	Y	3	3 1	12
02		1008 N	877	-0-	-131	-0-	875	3	2	9	Y	2		14
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3	13 1	4
04		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1006	3	2	9	Y	2	4 1	2
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1	9	Y	1		3
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	Y	1	3 1	1
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	2	9	Y	2		3
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1		4
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	3 1	1
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2		3
*11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	3	1	9	Y	1		4
*12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3	3 1	4
TOTAL GAS PROD:			12,795				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		744 N	660	-0-	-84	-0-	649 3	11 9	Y		10	11 1		4
02		644 N	555	-0-	-89	-0-	547 3	8 9	Y		7			11
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	659 3	11 9	Y		10	10 1		11
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	629 3	9 9	Y		8	12 1		7
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	620 3	6 9	Y		5			12
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	678 3	6 9	Y		5	12 1		5
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	705 3	6 9	Y		5			10
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 3	3 9	Y		3			13
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713 3	2 9	Y		2	11 1		4
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	687 3	6 9	Y		5			9
*11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	693 3	7 9	Y		6			15
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	655 3	12 9	Y		11	12 1		14
TOTAL GAS PROD:			8,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

RUBY HELMBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717														
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N		1	1 1		5
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	142 3	1 9	N		1	1 1		5
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N		-0-	5 1		-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	2 9	N		2	1 1		1
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N		-0-	1 1		-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	2 9	N		2	1 1		1
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	239 3	1 9	N		1	1 1		1
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N		-0-	1 1		-0-
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	231 3	1 9	N		1	1 1		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	N		1			1
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N		-0-	1 1		-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	241 3	2 9	N		2	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			2,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699														
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	492 3	1 9	Y		1	2 1		3
02		476 N	416	-0-	-60	-0-	415 3	1 9	Y		1			4
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	Y		2	4 1		2
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	477 3	1 9	Y		1	2 1		1
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 3	1 9	Y		1			2
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9	Y		1	2 1		1
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y		-0-			1
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 3	1 9	Y		1			2
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 3	1 9	Y		1	2 1		1
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y		-0-			1
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 3	1 9	Y		1			2
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 3	2 9	Y		2	2 1		2
TOTAL GAS PROD:			6,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1088	3	17	9	Y	5
02		1064 N	927	-0-	-137	-0-	916	3	11	9	Y	15
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	3	17	9	Y	16
04		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1054	3	12	9	Y	10
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	3	8	9	Y	17
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1137	3	8	9	Y	7
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	3	8	9	Y	14
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	3	4	9	Y	18
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	6
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	Y	13
*11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	3	10	9	Y	22
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	Y	20
TOTAL GAS PROD:			13,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582												
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	N	4
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	114	3	1	9	N	3
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	1
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	N	2
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	189	3	3	9	N	2
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	1
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	3
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	2
TOTAL GAS PROD:			2,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HEBLING, RUBY "27"		WELL #:		5	RRCID ->	204560	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 6722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '1'		WELL #:		9	RRCID ->	204979	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6180 - 6356
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBLING, RUBY 2		WELL #:		5	RRCID ->	205455	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6102 - 6576
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1	1 1		5
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	171 3	1 9	N	1	1 1		5
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	5 1		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9	N	2	1 1		1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	1 1		-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	283 3	2 9	N	2	1 1		1
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	287 3	1 9	N	1	1 1		1
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-	1 1		-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	277 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9	N	1			1
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	1 1		-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	N	2	1 1		1

TOTAL GAS PROD: 3,325

TOTAL CONDENSATE PROD: 11



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	267	3	1	9	Y	1					1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	Y	1					2
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					1
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					2
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1					2
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2	2	1			2
TOTAL GAS PROD:		3,914		TOTAL CONDENSATE PROD:						12						

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320								
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843	3	N	-0-							-0-
02	756 N	596	-0-	-160	-0-	596	3	N	-0-							-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-							-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-							-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-							-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-							-0-
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3	N	-0-							-0-
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	992	3	N	-0-							-0-
09	1170 N	508	-0-	-662	-0-	508	3	N	-0-							-0-
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	3	N	-0-							-0-
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-							-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		11,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HELBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HELMBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 N	958	-0-	-127	-0-	957	3	1	9	Y	1	2	1	7
02	952 N	807	-0-	-145	-0-	806	3	1	9	Y	1			8
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	7	1	2
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	927	3	1	9	Y	1	2	1	1
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1			2
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	Y	1	2	1	1
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-			1
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	3	1	9	Y	1			2
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			1
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	3	1	9	Y	1			2
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	Y	2	2	1	2
TOTAL GAS PROD:		11,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912						
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-			-0-
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	649	3			N	-0-			-0-
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-			-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-			-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-			-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-			-0-
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-			-0-
10	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-			-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942						
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622								
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	492	3	17	9	N	15	9	1			7
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	299	3	8	9	N	7	9	1			5
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	N	12	11	1			6
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	496	3	11	9	N	10	8	1			8
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	467	3	9	9	N	8	9	1			7
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	496	3	12	9	N	11	8	1			10
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	502	3	8	9	N	7	9	1			8
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7	9	1			6
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	485	3	8	9	N	7	8	1			5
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	N	8					13
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11	17	1			7
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507	3	11	9	N	10	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616								
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	N	5	3	1			7
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	171	3	2	9	N	2	3	1			6
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4	8	1			2
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4	3	1			3
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2	3	1			2
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	283	3	4	9	N	4	3	1			3
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	287	3	3	9	N	3	3	1			3
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	275	3	2	9	N	2	3	1			2
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	277	3	3	9	N	3	3	1			2
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					4
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	N	4	6	1			2
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3		Y	-0-			-0-	
02		644 N	555	-0-	-89	-0-	555	3		Y	-0-			-0-	
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-	
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-	
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-			-0-	
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			-0-	
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-	
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			-0-	
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-	
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		Y	-0-			-0-	
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-	
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,098											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

01		403 N	344	-0-	-59	-0-	343	3	1 9	Y	1	1 1		3	
02		336 N	290	-0-	-46	-0-	289	3	1 9	Y	1			4	
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1 9	Y	1	4 1		1	
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1 9	Y	1	1 1		1	
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			1	
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-	1 1		-0-	
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1 9	Y	1			1	
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			1	
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-	1 1		-0-	
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1 9	Y	1			1	
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			1	
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1 9	Y	1	1 1		1	
TOTAL GAS PROD:			4,232											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-	
02		1204 N	657	-0-	-547	-0-	657	3		N	-0-			-0-	
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-	
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-	
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-	
06		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3		N	-0-			-0-	
07		1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3		N	-0-			-0-	
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-	
09		1380 N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
10		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3		N	-0-			-0-	
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-	
12		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,208											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
02		336 N	292	-0-	-44	-0-	292	3		N	-0-			-0-	
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-	
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,847											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

01		1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	3		N	-0-			-0-	
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	727	3		N	-0-			-0-	
03		868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3		N	-0-			-0-	
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3		N	-0-			-0-	
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3		N	-0-			-0-	
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-	
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	3		N	-0-			-0-	
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-	
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3		N	-0-			-0-	
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-	
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-	
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS-HELBBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

01		837 N	814	-0-	-23	-0-	797	3	17	9	N	15	10	1	9
02		728 N	492	-0-	-236	-0-	484	3	8	9	N	7	9	1	7
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	872	3	13	9	N	12	13	1	6
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	803	3	11	9	N	10	8	1	8
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	N	8	9	1	7
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	803	3	12	9	N	11	8	1	10
07		837 N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7	9	1	8
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8	9	N	7	9	1	6
09		810 N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7	8	1	5
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	3	9	9	N	8			13
*11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	3	12	9	N	11	17	1	7
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10	8	1	9
TOTAL GAS PROD:			9,518											TOTAL CONDENSATE PROD:	113

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1562	3	23	9	Y	21	20	1			9
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	3	21	9	Y	19	20	1			8
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1694	3	26	9	Y	24	23	1			9
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	Y	25	23	1			11
05		1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1098	3	25	9	Y	23	29	1			5
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1426	3	26	9	Y	24	20	1			9
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1470	3	24	9	Y	22	23	1			8
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1143	3	24	9	Y	22	19	1			11
09		1440 N	1165	-0-	-275	-0-	1143	3	22	9	Y	20	19	1			12
10		1488 N	1092	-0-	-396	-0-	1066	3	26	9	Y	24	23	1			13
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	3	24	9	Y	22	26	1			9
12		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1163	3	25	9	Y	23	23	1			9
TOTAL GAS PROD:			16,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			269								

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

01		403 N	386	-0-	-17	-0-	375	3	11	9	N	10	6	1			8
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	228	3	6	9	N	5	6	1			7
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	N	8	11	1			4
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	N	7	6	1			5
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	N	6	6	1			5
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	378	3	8	9	N	7	6	1			6
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	383	3	6	9	N	5	6	1			5
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5	6	1			4
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	370	3	4	9	N	4	5	1			3
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	402	3	7	9	N	6					9
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	387	3	8	9	N	7	11	1			5
*12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7	6	1			6
TOTAL GAS PROD:			4,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			77								

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HELBBING, RUBY 4		WELL #: 5		RRCID -> 208490		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870		
01	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3	N	-0-	-0-
02	1624 N	1491	-0-	-133	-0-	1491	3	N	-0-	-0-
03	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3	N	-0-	-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-	-0-
05	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	3	N	-0-	-0-
06	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1353	3	N	-0-	-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443		
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-	-0-
02	476 N	369	-0-	-107	-0-	369	3	N	-0-	-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-	-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209025		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH		WELL #: 11		RRCID -> 209029		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932					
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	3		N	-0-			-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843					
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					15
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3			Y	-0-					15
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4					19
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	323	3	31	9	Y	28					47
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8					55
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	Y	6					61
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					61
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	Y	11	64	1			8
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	216	3	7	9	Y	6					14
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					14
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	144	3	10	9	Y	9					23
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	Y	12					35
TOTAL GAS PROD:		2,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					15	
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					15	
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4					19	
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	470	3	31	9	Y	28					47	
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8					55	
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	Y	6					61	
07		496 N	323	-0-	-173	-0-	323	3			Y	-0-					61	
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	328	3	12	9	Y	11	64	1			8	
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	315	3	7	9	Y	6					14	
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					14	
11		330 N	219	-0-	-111	-0-	209	3	10	9	Y	9					23	
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	303	3	13	9	Y	12					35	
TOTAL GAS PROD:			3,654														TOTAL CONDENSATE PROD:	84

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-	
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-	
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-	
07		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-	
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-	
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,112														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

01		1085 N	983	-0-	-102	-0-	980	3	3	9	Y	3	2	1			13	
02		980 N	827	-0-	-153	-0-	825	3	2	9	Y	2					15	
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3	14	1			4	
04		960 N	952	-0-	-8	-0-	949	3	3	9	Y	3	5	1			2	
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	Y	1					3	
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1	3	1			1	
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2					3	
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	Y	1					4	
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-	3	1			1	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	Y	2					3	
*11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1					4	
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	3	1			4	
TOTAL GAS PROD:			12,076														TOTAL CONDENSATE PROD:	22

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12
341 N	308 N	368 N	339 N	319 N	360 N	341 N	327 N	330 N	359 N	347 N	346 N
339	205	368	339	319	339	341	327	327	359	347	346
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-2	-103	-0-	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
328 3	199 3	359 3	331 3	312 3	331 3	335 3	321 3	323 3	352 3	339 3	338 3
11 9	6 9	9 9	8 9	7 9	8 9	6 9	6 9	4 9	7 9	8 9	8 9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
10	5	8	7	6	7	5	5	4	6	7	7
6 1	6 1	8 1	6 1	6 1	6 1	6 1	6 1	5 1	6 1	11 1	6 1
5	4	4	5	5	6	5	4	3	9	5	6

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1290 N	1120 N	1271 N	1262 N	1209 N	1230 N	1328 N	1342 N	1119 N	1333 N	1290 N	1147 N
1290	1095	1258	1262	1178	906	1328	1342	1119	1284	1226	1139
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-25	-13	-0-	-31	-324	-0-	-0-	-0-	-49	-64	-8
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1290 3	1095 3	1258 3	1262 3	1178 3	906 3	1328 3	1342 3	1119 3	1284 3	1226 3	1139 3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 5		RRCID -> 212947		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 3	N	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HELBING, RUBY 26		WELL #: 4		RRCID -> 213171		COMPL. DATE 12/26/2004		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 30		RRCID -> 213319		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608 3	10 9	N	9 1 4
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	514 3	10 9	N	9 1 4
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	555 3	12 9	N	11 1 4
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	554 3	13 9	N	12 1 5
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	358 3	13 9	N	12 1 3
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	565 3	11 9	N	10 9 1 4
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	495 3	12 9	N	11 1 4
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575 3	11 9	N	10 9 1 5
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575 3	11 9	N	10 9 1 6
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	466 3	12 9	N	11 1 6
11	570 N	455	-0-	-115	-0-	444 3	11 9	N	10 12 1 4
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	446 3	12 9	N	11 1 4
TOTAL GAS PROD:		6,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		126			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	445 3	13 9	N	12	8 1	6
02		392 N	277	-0-	-115	-0-	270 3	7 9	N	6	7 1	5
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487 3	11 9	N	10	10 1	5
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	449 3	9 9	N	8	7 1	6
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 3	8 9	N	7	7 1	6
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	449 3	10 9	N	9	7 1	8
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455 3	6 9	N	5	7 1	6
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	435 3	6 9	N	5	7 1	4
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	439 3	8 9	N	7	7 1	4
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	478 3	7 9	N	6		10
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	460 3	11 9	N	10	14 1	6
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	458 3	9 9	N	8	7 1	7
TOTAL GAS PROD:			5,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			93			

HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624												
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	141 3	2 9	N	2	1 1	2
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85 3	1 9	N	1	1 1	2
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	2 1	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	142 3	2 9	N	2	1 1	1
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	1 1	-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	142 3	2 9	N	2	1 1	1
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	144 3	1 9	N	1	1 1	1
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	1 1	-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	139 3	1 9	N	1	1 1	-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 3	1 9	N	1		1
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	1 1	-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	145 3	2 9	N	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			1,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412												
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
02		560 N	417	-0-	-143	-0-	417 3		N	-0-		-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
04		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-		-0-
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
07		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		N	-0-		-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
09		600 N	576	-0-	-24	-0-	576 3		N	-0-		-0-
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3		N	-0-		-0-
*11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
12		589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		713 N	712	-0-	-1	-0-	703	3	9	9	N	8	5	1			5		
02		644 N	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	N	4	5	1			4		
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6	7	1			3		
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5	4	1			4		
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5	5	1			4		
06		750 N	715	-0-	-35	-0-	709	3	6	9	N	5	4	1			5		
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	718	3	4	9	N	4	5	1			4		
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4	9	N	4	5	1			3		
09		720 N	697	-0-	-23	-0-	693	3	4	9	N	4	4	1			3		
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	N	4					7		
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	727	3	7	9	N	6	9	1			4		
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	724	3	6	9	N	5	4	1			5		
TOTAL GAS PROD:			8,354																
											TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	N	10	6	1			8		
02		280 N	191	-0-	-89	-0-	185	3	6	9	N	5	6	1			7		
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8	11	1			4		
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7	6	1			5		
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	289	3	7	9	N	6	6	1			5		
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	307	3	8	9	N	7	6	1			6		
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5	6	1			5		
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5	6	1			4		
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	300	3	4	9	N	4	5	1			3		
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6					9		
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	N	7	11	1			5		
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	N	7	6	1			6		
TOTAL GAS PROD:			3,679																
											TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	469 3	11 9	N	10	6 1		8
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	285 3	6 9	N	5	6 1		7
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513 3	9 9	N	8	11 1		4
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472 3	8 9	N	7	6 1		5
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445 3	7 9	N	6	6 1		5
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	472 3	8 9	N	7	6 1		6
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	479 3	6 9	N	5	6 1		5
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	458 3	6 9	N	5	6 1		4
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	462 3	4 9	N	4	5 1		3
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 3	7 9	N	6			9
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	484 3	8 9	N	7	11 1		5
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	482 3	8 9	N	7	6 1		6
TOTAL GAS PROD:		5,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	58	-0-	58	58	25	3	33	9	Y	30	32	1	9
02		T. A.	42	-0-	42	100	21	3	21	9	Y	19			28
03		T. A.	56	-0-	56	156	26	3	30	9	Y	27	26	1	29
04		203 X	47	-0-	-156	-0-	24	3	23	9	Y	21	32	1	18
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	3	15	9	Y	14			32
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	26	3	15	9	Y	14	32	1	14
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13			27
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7			34
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	Y	7	30	1	11
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13			24
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	27	3	19	9	Y	17			41
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	3	31	9	Y	28	32	1	37
TOTAL GAS PROD:			540				TOTAL CONDENSATE PROD:			210					

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	Y	6	6	1	3
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	6	1	2
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1	3
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	308	3	9	9	Y	8	7	1	4
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	Y	7	9	1	2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	Y	7	6	1	3
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	7	1	3
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1	4
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	340	3	7	9	Y	6	6	1	4
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	320	3	8	9	Y	7	7	1	4
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7	8	1	3
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	338	3	8	9	Y	7	7	1	3
TOTAL GAS PROD:			4,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			82					



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	2	2	1
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1
08		124 N	66	-0-	-58	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	1
TOTAL GAS PROD:			1,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609														
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	1	1	1
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85	3	1	9	N	1	1	5
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	-0-		N	5	1	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	-0-		N	1	1	-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	-0-		N	1	1	-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	139	3	1	9	N	1	1	-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	N	1	1	1
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	-0-		N	1	1	-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720														
01		558 N	488	-0-	-70	-0-	487	3	1	9	Y	1	2	1
02		476 N	411	-0-	-65	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	3
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	3	1
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	Y	1	1	2
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1	2	1
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	-0-		Y	1	1	1
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	2
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	2	1
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	-0-		Y	1	1	1
*11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1	1	2
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	491	3	2	9	Y	2	2	1
TOTAL GAS PROD:			6,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	1			3			
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	-0-	212	3	4	9	Y	4	5	1			2			
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	237	3	7	9	Y	6	6	1			2			
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7	6	1			3			
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	8	1			1			
06		240 N	157	-0-	-83	-0-	-0-	150	3	7	9	Y	6	5	1			2			
07		248 N	168	-0-	-80	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	6	1			2			
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	5	1			3			
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	5	1			3			
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	Y	6	6	1			3			
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	142	3	7	9	Y	6	7	1			2			
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	139	3	7	9	Y	6	6	1			2			
TOTAL GAS PROD:			2,234																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

01		930 N	784	-0-	-146	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	12	1			5			
02		840 N	738	-0-	-102	-0-	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	1			5			
03		930 N	840	-0-	-90	-0-	-0-	830	3	10	9	Y	9	7	1			7			
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	Y	9	12	1			4			
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3	10	9	Y	9	10	1			3			
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3	9	9	Y	8	7	1			4			
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	8	9	Y	7	7	1			4			
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3	10	9	Y	9	5	1			8			
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3	8	9	Y	7	7	1			8			
10		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	-0-	1057	3	10	9	Y	9	12	1			5			
11		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	-0-	1022	3	11	9	Y	10	10	1			5			
12		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	-0-	1017	3	10	9	Y	9	9	1			5			
TOTAL GAS PROD:			11,587																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			103					

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3	12	9	N	11	10	1			5			
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3	10	9	N	9	10	1			4			
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	607	3	13	9	N	12	12	1			4			
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	15	9	N	14	12	1			6			
05		620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	578	3	13	9	N	12	15	1			3			
06		600 N	402	-0-	-198	-0-	-0-	394	3	8	9	N	7	7	1			3			
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	N	11	10	1			4			
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	13	9	N	12	10	1			6			
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	11	9	N	10	10	1			6			
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	602	3	14	9	N	13	12	1			7			
11		600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	576	3	12	9	N	11	13	1			5			
12		651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	612	3	13	9	N	12	12	1			5			
TOTAL GAS PROD:			7,139																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			134					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BAGGETT		WELL #: 5		RRCID -> 262525		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7 9	N	6	69
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6 9	N	5	74
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7 9	N	6	80
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3 9	N	3	83
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4 9	N	4	87
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3 9	N	3	90
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	90
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1 9	N	1	91
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	91
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	91
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	91
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1 9	N	1	92
TOTAL GAS PROD:		2,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1341	3	25 9	Y	23	10
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1244	3	22 9	Y	20	8
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1225	3	30 9	Y	27	10
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1270	3	30 9	Y	27	12
05	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1200	3	29 9	Y	26	6
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	3	29 9	Y	26	10
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1359	3	26 9	Y	24	9
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1343	3	26 9	Y	24	12
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24 9	Y	22	13
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1329	3	29 9	Y	26	14
*11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1308	3	28 9	Y	25	10
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	3	28 9	Y	25	10
TOTAL GAS PROD:		15,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		295					

HELBBING '13'		WELL #: 4		RRCID -> 275738		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-	-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-	-0-
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-	-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-	-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-	-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-	-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-	-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-	-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY				257062						
MCDONALD A		WELL #:		1 C	RRCID -> 036072	COMPL. DATE 10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDONALD A		WELL #:		2	RRCID -> 041174	COMPL. DATE 02/13/1967	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	N/A
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
05	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3		Y	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	-0-
09	450 N	343	-0-	-107	-0-	343 3		Y	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3		Y	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELBBING		WELL #:		1	RRCID -> 041177	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	N/A
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		Y	-0-	144
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	339 3	17 9	Y	15	18
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	535 3	15 9	Y	14	32
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524 3	17 9	Y	15	47
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	418 3	36 9	Y	33	80
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	489 3	6 9	Y	5	85
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	462 3	2 9	Y	2	87
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	395 3	9 9	Y	8	95
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	415 3	2 9	Y	2	97
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		Y	-0-	97
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 3	1 9	Y	1	98
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	98
TOTAL GAS PROD:		5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		95				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HELMBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELMBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
02	840 N	441	-0-	-399	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04	900 N	641	-0-	-259	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
06	930 N	365	-0-	-565	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	651 N	350	-0-	-301	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	590	3	20	9	N	18				143
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	449	3	7	9	N	6				149
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	544	3	14	9	N	13				162
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	525	3	6	9	N	5				167
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	448	3	7	9	N	6				173
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				173
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2				175
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	N	3				178
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7				185
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-				185
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-				185
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				185
TOTAL GAS PROD:		6,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-				-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-				-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-				-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-				-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	405	3	19 9	N	17		39
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	300	3	4 9	N	4		43
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	386	3	9 9	N	8		51
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	384	3	6 9	N	5		56
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		56
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	368	3	3 9	N	3		59
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	364	3	3 9	N	3		62
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	366	3	9 9	N	8		70
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58 9	N	53		123
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		123
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	400	3	30 9	N	27		150
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8 9	N	7	11 1	146
TOTAL GAS PROD:		4,730		TOTAL CONDENSATE PROD:								135

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3		Y	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		Y	-0-		-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,156		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			-0-	
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-	
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-	
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-	
07		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-	
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	425	-0-	-115	-0-	425	3		N	-0-			-0-	
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,338											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-	
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			-0-	
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-	
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-	
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			-0-	
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			-0-	
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-	
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			-0-	
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			-0-	
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-	
*12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,535											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-	
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3		Y	-0-			-0-	
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-	
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-			-0-	
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			-0-	
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		Y	-0-			-0-	
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-	
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		Y	-0-			-0-	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-	
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		Y	-0-			-0-	
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,957											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975					
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046					
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			185
02	644 N	520	-0-	-124	-0-	520	3		N	-0-			185
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			185
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			185
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			185
06	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3		N	-0-			185
07	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	3		N	-0-			185
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			185
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4 9	N	4			189
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			189
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	3		N	-0-			189
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		7,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			12
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		Y	-0-	12 1		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
MCDONALD A		WELL #:		6	RRCID ->	150437	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	5961 - 6086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		287 N	287	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
02		252 N	216	-0-	-36	216 3			N	-0-			-0-
03		279 N	228	-0-	-51	228 3			N	-0-			-0-
04		270 N	196	-0-	-74	196 3			N	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10	238 3			N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	281 3			N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2	277 3			N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-
*12		267 N	267	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HELBING		WELL #:		8	RRCID ->	150685	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	6690 - 6702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		602 N	602	-0-	-0-	600 3	2 9		N	2			52
02		588 N	385	-0-	-203	384 3	1 9		N	1			53
03		620 N	570	-0-	-50	570 3			N	-0-			53
04		570 N	506	-0-	-64	506 3			N	-0-			53
05		434 N	412	-0-	-22	412 3			N	-0-			53
06		540 N	434	-0-	-106	434 3			N	-0-			53
07		527 N	520	-0-	-7	520 3			N	-0-			53
08		515 N	515	-0-	-0-	515 3			N	-0-			53
09		543 N	543	-0-	-0-	542 3	1 9		N	1			54
10		558 N	558	-0-	-0-	558 3			N	-0-			54
11		525 N	525	-0-	-0-	524 3	1 9		N	1			55
*12		522 N	522	-0-	-0-	522 3			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		6,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HELBING		WELL #:		5	RRCID ->	151147	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6061 - 6181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		665 N	665	-0-	-0-	665 3			Y	-0-			22
02		476 N	343	-0-	-133	343 3			Y	-0-	22 1		-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	635 3			Y	-0-			-0-
04		630 N	598	-0-	-32	598 3			Y	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			-0-
06		600 N	599	-0-	-1	599 3			Y	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	650 3			Y	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	608 3			Y	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	638 3	2 9		Y	-2			2
10		656 N	656	-0-	-0-	656 3			Y	-0-			2
11		618 N	618	-0-	-0-	617 3	1 9		Y	-1			3
*12		614 N	614	-0-	-0-	614 3			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		7,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	328	3	N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
09	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3	N	-0-			-0-
10	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3	N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	215	3	N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	3	N	-0-			-0-
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5934 - 6066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			30
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-			30
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			30
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			30
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-			30
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			30
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			30
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			30
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	4	7	26
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	404	3	4	9	N	4	4	7	26
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			26
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		4,681				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 5969 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			151
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547	3			N	-0-			151
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			151
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			151
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			151
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			151
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			151
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			151
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	N	5			156
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			156
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			156
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		10,271				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 6102 - 7847				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			N	-0-			125
02	1568 N	901	-0-	-667	-0-	901	3			N	-0-			125
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270	3			N	-0-			125
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3			N	-0-			125
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			125
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			125
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			125
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			125
09	1740 N	1546	-0-	-194	-0-	1542	3	4	9	N	4			129
10	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-			129
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-			129
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		16,545				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			133
02	616 N	431	-0-	-185	-0-	429	3	2 9 N	2			135
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-			135
04	600 N	362	-0-	-238	-0-	362	3	N	-0-			135
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	336	3	N	-0-			135
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			135
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			135
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			135
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1 9 N	1			136
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 9 N	1			137
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1 9 N	1			138
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-			37
02	560 N	289	-0-	-271	-0-	289	3	N	-0-			37
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	3	N	-0-			37
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-			37
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			37
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			37
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3	N	-0-			37
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-			37
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-			36
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1 9 N	1	1 7	1 7	36
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			36
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		4,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062								
MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			69
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	563	3			69
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			69
04	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3			69
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			69
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			69
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			69
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			69
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	3		7 7	62
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	701	3	8 9	7 7	62
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			62
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			62
TOTAL GAS PROD:		8,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			-0-
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	884	3			-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			-0-
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	3			-0-
06	1050 N	882	-0-	-168	-0-	882	3			-0-
07	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	3			-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			-0-
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			133
02	840 N	441	-0-	-399	-0-	441	3			133
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			133
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3			133
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			133
06	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	3			133
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			133
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			133
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1 9		134
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			134
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1 9		135
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			135
TOTAL GAS PROD:		10,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-				-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351 3		N	-0-				-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-				-0-
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3		N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-				-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-				-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-				-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-				-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-				-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-				-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-				-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 3	3 9	N	3				125
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	434 3	1 9	N	1				126
03	589 N	444	-0-	-145	-0-	443 3	1 9	N	1				127
04	570 N	420	-0-	-150	-0-	420 3		N	-0-				127
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 3		N	-0-				127
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	392 3	2 9	N	2				129
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-				129
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	372 3	1 9	N	1				130
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	319 3	6 9	N	5				135
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-				135
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369 3	3 9	N	3				138
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	138 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	758 3	2 9	N	2				180
02	756 N	373	-0-	-383	-0-	373 3		N	-0-				180
03	837 N	675	-0-	-162	-0-	673 3	2 9	N	2				182
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	745 3	1 9	N	1				183
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-				183
06	660 N	393	-0-	-267	-0-	393 3		N	-0-				183
07	775 N	384	-0-	-391	-0-	382 3	2 9	N	2				185
08	589 N	386	-0-	-203	-0-	385 3	1 9	N	1				186
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	584 3	58 9	N	53				239
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688 3	2 9	N	2				241
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	676 3	30 9	N	27				268
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	10 1			258
TOTAL GAS PROD:		7,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	3	14	9	N	13		120
02		1120 N	877	-0-	-243	-0-	860	3	17	9	N	15		135
03		1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-		135
04		1140 N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-		135
05		961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-		135
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	3	7	9	N	6		141
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	N	5		146
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	3	32	9	N	29		175
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	3	2	9	N	2		177
10		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-		177
11		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1018	3	1	9	N	1		178
*12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-		178
TOTAL GAS PROD:				12,135		TOTAL CONDENSATE PROD:						71		

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-		-0-
02		924 N	670	-0-	-254	-0-	670	3			N	-0-		-0-
03		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-		-0-
04		990 N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-		-0-
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-		-0-
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-		-0-
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-		-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		-0-
09		990 N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-		-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-		-0-
11		960 N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-		-0-
*12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,938		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

01		1116 N	461	-0-	-655	-0-	461	3			N	-0-		85
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-		85
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-		85
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		85
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-		85
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		85
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		85
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-		85
09		750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-		85
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-		85
11		690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-		85
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:				7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-				64
02	532 N	380	-0-	-152	-0-	380	3	N	-0-				64
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-				64
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3	N	-0-				64
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-				64
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-				64
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-				64
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-				64
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3	N	-0-				64
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-				64
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3	N	-0-				64
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		6,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-				111
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3	N	-0-				111
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-				111
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-				111
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-				111
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-				111
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-				111
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-				111
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	N	2				113
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-				113
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-				113
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-				113
TOTAL GAS PROD:		2,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3	N	-0-				-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-				-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-				-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-				-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-				-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-				-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			154
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529 3		N	-0-			154
03	682 N	404	-0-	-278	-0-	401 3	3 9	N	3			157
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3		N	-0-			157
05	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3		N	-0-			157
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			157
07	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 3		N	-0-			157
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 3	2 9	N	2			159
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 3	7 9	N	6			165
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			165
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3		N	-0-			165
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		6,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			178
02	1652 N	1391	-0-	-261	-0-	1391 3		N	-0-			178
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913 3		N	-0-			178
04	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825 3		N	-0-			178
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			178
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			178
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-			178
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			178
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1916 3	6 9	N	5			183
10	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832 3		N	-0-			183
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-			183
*12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:		21,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1192	-0-	-348	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
*12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			133
02	1764 N	1388	-0-	-376	-0-	1388	3	N	-0-			133
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-			133
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3	N	-0-			133
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			133
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			133
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			133
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			133
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	6	7	9	139
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-			139
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			139
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		23,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			183
02	2184 N	1957	-0-	-227	-0-	1957	3	N	-0-			183
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			183
04	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2258	3	N	-0-			183
05	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2052	3	N	-0-			183
06	2370 N	1247	-0-	-1123	-0-	1247	3	N	-0-			183
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3	N	-0-			183
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-			183
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	6	7	9	189
10	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2471	3	N	-0-			189
11	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3	N	-0-			189
*12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	1	1	9	190
TOTAL GAS PROD:		27,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			107
02	1204 N	754	-0-	-450	-0-	754 3		N	-0-			107
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			107
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098 3		N	-0-			107
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			107
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 3		N	-0-			107
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			107
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			107
09	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267 3		N	-0-	3 7		104
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1279 3	3 9	N	3	3 7		104
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			104
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		14,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			47
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3		N	-0-			47
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			47
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			47
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			47
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			47
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			47
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			47
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 3		N	-0-			42
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	300 3	6 9	N	5	5 7		42
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			42
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 3	1 9	N	1			43
TOTAL GAS PROD:		4,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HELBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179				
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			59
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 3	1 9	N	1			60
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615 3	11 9	N	10			70
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			70
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3		N	-0-			70
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-			70
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3		N	-0-			70
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			70
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	319 3	2 9	N	2			72
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			72
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	N	1			73
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		4,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
MAYJAC I, LLC 536431  
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	1		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	1		N	-0-			-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	1		N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	1		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-			-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	1		N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	1		N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	1		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	1		N	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1		N	-0-			-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1		N	-0-			-0-
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1		N	-0-			-0-
05		744 N	696	-0-	-48	-0-	696	1		N	-0-			-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	1		N	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1		N	-0-			-0-
08		682 N	603	-0-	-79	-0-	603	1		N	-0-			-0-
09		990 N	608	-0-	-382	-0-	608	1		N	-0-			-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	1		N	-0-			-0-
11		570 N	532	-0-	-38	-0-	532	1		N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	1		N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	1		N	-0-			-0-
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	282	1		N	-0-			-0-
05		403 N	250	-0-	-153	-0-	250	1		N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	1		N	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1		N	-0-			-0-
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	1		N	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	1		N	-0-			-0-
10		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	1		N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	1		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431  
OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1		N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	1		N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1		N	-0-			-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	1		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1		N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1		N	-0-			-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	1		N	-0-			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1		N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1		N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1		N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1		N	-0-			-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1		N	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1		N	-0-			-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1		N	-0-			-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	1		N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431									
MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	1	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	1	N	-0-	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1	N	-0-	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1	N	-0-	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	1	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430			
01	DLQ G-10	159	-0-	159	28186	159	1	Y	-0-	16	
02	DLQ G-10	130	-0-	130	28316	130	1	Y	-0-	16	
03	DLQ G-10	42	-0-	42	28358	42	1	Y	-0-	16	
04	DLQ G-10	187	-0-	187	28545	187	1	Y	-0-	16	
05	DLQ G-10	191	-0-	191	28736	191	1	Y	-0-	16	
06	DLQ G-10	205	-0-	205	28941	205	1	Y	-0-	16	
07	DLQ G-10	113	-0-	113	29054	113	1	Y	-0-	16	
08	DLQ G-10	114	-0-	114	29168	114	1	Y	-0-	16	
09	DLQ G-10	256	-0-	256	29424	256	1	Y	-0-	16	
10	DLQ G-10	264	-0-	264	29688	264	1	Y	-0-	16	
11	DLQ G-10	230	-0-	230	29918	230	1	Y	-0-	16	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29918			Y	NO RPT	16	
TOTAL GAS PROD:		1,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381			
01	DLQ G-10	85	-0-	85	8113	85	1	Y	-0-	17	
02	DLQ G-10	39	-0-	39	8152	39	1	Y	-0-	17	
03	DLQ G-10	111	-0-	111	8263	111	1	Y	-0-	17	
04	DLQ G-10	120	-0-	120	8383	120	1	Y	-0-	17	
05	DLQ G-10	86	-0-	86	8469	86	1	Y	-0-	17	
06	DLQ G-10	90	-0-	90	8559	90	1	Y	-0-	17	
07	DLQ G-10	59	-0-	59	8618	59	1	Y	-0-	17	
08	DLQ G-10	32	-0-	32	8650	32	1	Y	-0-	17	
09	DLQ G-10	65	-0-	65	8715	65	1	Y	-0-	17	
10	DLQ G-10	59	-0-	59	8774	59	1	Y	-0-	17	
11	DLQ G-10	65	-0-	65	8839	65	1	Y	-0-	17	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8839			Y	NO RPT	17	
TOTAL GAS PROD:		811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		RRCID -> 086640		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481			
OZONA TOWNSITE		WELL #: 2									
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/18/2019							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2020													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787  
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699  
 01 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021 - WELL PLUGGED 12/16/21													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----  
 RED STAG OPERATING, LLC 697118  
 THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		Y	-0-			-0-	
02		196 N	96	-0-	-100	-0-	96	3		Y	-0-			-0-	
03		217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		Y	-0-			-0-	
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-	
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-	
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-	
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-	
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-	
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-	
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,261											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

01		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3		Y	-0-			-0-	
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261	3		Y	-0-			-0-	
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-	
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-	
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-	
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		Y	-0-			-0-	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			-0-	
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-	
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-	
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-	
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,649											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

01		372 N	106	-0-	-266	-0-	106	3		Y	-0-			-0-	
02		476 N	290	-0-	-186	-0-	290	3		Y	-0-			-0-	
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3		Y	-0-			-0-	
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			-0-	
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-	
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		Y	-0-			-0-	
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			-0-	
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-	
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-	
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-	
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,979											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		62 N	16	-0-	-46	-0-		16	3	Y	-0-			-0-	
02		56 N	55	-0-	-1	-0-		55	3	Y	-0-			-0-	
03		62 N	36	-0-	-26	-0-		36	3	Y	-0-			-0-	
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3	Y	-0-			-0-	
05		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	3	Y	-0-			-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	Y	-0-			-0-	
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3	Y	-0-			-0-	
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3	Y	-0-			-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	Y	-0-			-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	3	Y	-0-			-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	Y	-0-			-0-	
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			442											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

01		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3	Y	-0-			-0-	
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3	Y	-0-			-0-	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3	Y	-0-			-0-	
04		150 N	143	-0-	-7	-0-		143	3	Y	-0-			-0-	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3	Y	-0-			-0-	
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3	Y	-0-			-0-	
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	Y	-0-			-0-	
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3	Y	-0-			-0-	
09		120 N	80	-0-	-40	-0-		80	3	Y	-0-			-0-	
10		124 N	76	-0-	-48	-0-		76	3	Y	-0-			-0-	
11		120 N	104	-0-	-16	-0-		104	3	Y	-0-			-0-	
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,400											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

01		155 N	128	-0-	-27	-0-		128	3	Y	-0-			-0-	
02		140 N	83	-0-	-57	-0-		83	3	Y	-0-			-0-	
03		155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3	Y	-0-			-0-	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	Y	-0-			-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	3	Y	-0-			-0-	
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	Y	-0-			-0-	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3	Y	-0-			-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	Y	-0-			-0-	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3	Y	-0-			-0-	
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3	Y	-0-			-0-	
11		150 N	112	-0-	-38	-0-		112	3	Y	-0-			-0-	
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,861											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
09		420 N	26	-0-	-394	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,156			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
03		310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
12		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,440			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,246			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
02	476 N	221	-0-	-255	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-		-0-
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118											
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	562	3	28 9	Y	25	16 1		9
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	689	3	28 9	Y	25	30 1		4
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24 9	Y	22	25 1		1
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	477	3	22 9	Y	20	18 1		3
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	628	3	30 9	Y	27	18 1		12
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	626	3	23 9	Y	21	24 1		9
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24 9	Y	22	19 1		12
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	499	3	15 9	Y	14	25 1		1
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	464	3	32 9	Y	29	30 1		-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	561	3	34 9	Y	31	31 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		236							

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	88	3	15 9	Y	14	17 1		3
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11 9	Y	10	7 1		6
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19 9	Y	17	14 1		9
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12 9	Y	11	13 1		7
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	54	3	10 9	Y	9	11 1		5
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	131	3	9 9	Y	8	8 1		5
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	82	3	13 9	Y	12	8 1		9
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	69	3	10 9	Y	9	10 1		8
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	110	3	11 9	Y	10	8 1		10
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	48	3	6 9	Y	5	11 1		4
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	187	3	14 9	Y	13	13 1		4
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	270	3	14 9	Y	13	13 1		4
TOTAL GAS PROD:		1,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344 3	28 9	Y	25	31 1		6
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267 3	19 9	Y	17	13 1		10
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	382 3	32 9	Y	29	25 1		14
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	357 3	24 9	Y	22	26 1		10
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	311 3	20 9	Y	18	21 1		7
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	311 3	19 9	Y	17	16 1		8
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	256 3	25 9	Y	23	16 1		15
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	419 3	20 9	Y	18	21 1		12
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	607 3	21 9	Y	19	16 1		15
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	330 3	11 9	Y	10	21 1		4
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	446 3	28 9	Y	25	26 1		3
12	620 N	260	-0-	-360	-0-	231 3	29 9	Y	26	26 1		3
TOTAL GAS PROD:		4,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-		128
02		420 N	234	-0-	-186	-0-	234 3		Y	-0-		128
03		496 N	416	-0-	-80	-0-	339 3	77 9	Y	70		198
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	350 3	13 9	Y	12		210
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	369 3	13 9	Y	12	160 1	62
06		390 N	318	-0-	-72	-0-	294 3	24 9	Y	22		84
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 3	6 9	Y	5		89
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	436 3	8 9	Y	7		96
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	332 3	17 9	Y	15		111
10		372 N	244	-0-	-128	-0-	235 3	9 9	Y	8		119
11		390 N	253	-0-	-137	-0-	244 3	9 9	Y	8		127
12		372 N	157	-0-	-215	-0-	157 3		Y	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		3,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		159				

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879				
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	56 3	4 9	Y	4		94
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	49 3	3 9	Y	3		97
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 3	4 9	Y	4		101
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	101 3	39 9	Y	35		136
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	53 3	11 9	Y	10		146
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	97 3	4 9	Y	4		150
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	Y	1		151
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	91 3	6 9	Y	5		156
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	46 3	4 9	Y	4	85 1	75
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	76 3	6 9	Y	5		80
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	39 3	8 9	Y	7		87
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	46 3	6 9	Y	5		92
TOTAL GAS PROD:		857				TOTAL CONDENSATE PROD:		87				

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498				
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
02		504 N	399	-0-	-105	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-		-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-		-0-
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		Y	-0-		-0-
11		630 N	512	-0-	-118	-0-	512 3		Y	-0-		-0-
12		651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	344 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	230 3	3 9	Y	3	2 1	1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	7 9	Y	6	5 1	2
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352 3	8 9	Y	7	9 1	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	433 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426 3	7 9	Y	6	5 1	1
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	251 3	9 9	Y	8	5 1	4
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	394 3	7 9	Y	6	7 1	3
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	541 3	7 9	Y	6	5 1	4
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 3	8 9	Y	7	7 1	4
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	305 3	9 9	Y	8	9 1	3
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	394 3	10 9	Y	9	9 1	3
TOTAL GAS PROD:		4,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		Y	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		Y	-0-		-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-		-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-		-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		Y	-0-		-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-		-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-		-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-		-0-
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	183 3	4 9	Y	4	4 1	2
02	364 N	172	-0-	-192	-0-	169 3	3 9	Y	3	2 1	3
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	292 3	4 9	Y	4	3 1	4
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280 3	3 9	Y	3	4 1	3
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 3	3 9	Y	3	5 1	1
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 3	3 9	Y	3	3 1	1
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233 3	4 9	Y	4	3 1	2
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9	Y	3	3 1	2
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	291 3	3 9	Y	3	3 1	2
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 3	3 9	Y	3	4 1	1
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 3	4 9	Y	4	4 1	1
*12	310 N	296	-0-	-14	-0-	292 3	4 9	Y	4	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	709	-0-	-190	-0-	705 3	4 9	Y	4	4 1	2
02		1008 N	522	-0-	-486	-0-	519 3	3 9	Y	3	2 1	3
03		992 N	803	-0-	-189	-0-	799 3	4 9	Y	4	4 1	3
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	749 3	8 9	Y	7	9 1	1
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	798 3	7 9	Y	6	6 1	1
06		780 N	131	-0-	-649	-0-	124 3	7 9	Y	6	5 1	2
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	71 3	9 9	Y	8	5 1	5
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	84 3	7 9	Y	6	7 1	4
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148 3	7 9	Y	6	5 1	5
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354 3	8 9	Y	7	7 1	5
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	690 3	9 9	Y	8	9 1	4
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	810 3	10 9	Y	9	9 1	4
TOTAL GAS PROD:		7,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468			
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
02		336 N	198	-0-	-138	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
04		360 N	264	-0-	-96	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-		-0-
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908			
01		2666 X	1909	-0-	-757	-0-	1907 3	2 9	Y	2		34
02		2408 X	1560	-0-	-848	-0-	1559 3	1 9	Y	1		35
03		2046 X	1915	-0-	-131	-0-	1915 3		Y	-0-		35
04		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		Y	-0-	35 1	-0-
05		1922 X	1751	-0-	-171	-0-	1751 3		Y	-0-		-0-
06		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		Y	-0-		-0-
07		1922 X	1841	-0-	-81	-0-	1841 3		Y	-0-		-0-
08		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		Y	-0-		-0-
09		1950 X	1480	-0-	-470	-0-	1480 3		Y	-0-		-0-
10		1984 X	1404	-0-	-580	-0-	1404 3		Y	-0-		-0-
11		1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1731 3		Y	-0-		-0-
12		2015 X	1774	-0-	-241	-0-	1774 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		Y	-0-			-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
09	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 3		Y	-0-			-0-
10	465 N	317	-0-	-148	-0-	317 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			165
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-			165
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			165
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			165
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			165
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			165
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			165
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			165
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			165
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			165
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			165
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	533 3	28 9	Y	25	3 8		101
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	297 3	17 9	Y	15			116
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	556 3	24 9	Y	22	4 8		134
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	411 3	13 9	Y	12			146
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 3	2 9	Y	2			148
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-			148
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-			148
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293 3	8 9	Y	7			155
09	630 N	382	-0-	-248	-0-	368 3	14 9	Y	13			168
10	682 N	382	-0-	-300	-0-	379 3	3 9	Y	3			171
*11	300 N	294	-0-	-6	-0-	285 3	9 9	Y	8			179
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 3	8 9	Y	7			186
TOTAL GAS PROD:		5,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		169 3	2 9	Y	2			37	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-		94 3	1 9	Y	1			38	
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-		122 3	1 9	Y	1			39	
04		180 N	100	-0-	-80	-0-		100 3		Y	-0-	39 1		-0-	
05		93 N	92	-0-	-1	-0-		92 3		Y	-0-			-0-	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		Y	-0-			-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3		Y	-0-			-0-	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		Y	-0-			-0-	
09		120 N	32	-0-	-88	-0-		32 3		Y	-0-			-0-	
10		62 N	32	-0-	-30	-0-		32 3		Y	-0-			-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-		39 3		Y	-0-			-0-	
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			971											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-		300 3	8 9	Y	7	9 1		-0-	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-		294 3	6 9	Y	5	4 1		1	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-		323 3	9 9	Y	8	7 1		2	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-		338 3	8 9	Y	7	9 1		-0-	
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-		222 3	8 9	Y	7	7 1		-0-	
06		150 N	136	-0-	-14	-0-		129 3	7 9	Y	6	5 1		1	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-		64 3	9 9	Y	8	5 1		4	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-		110 3	7 9	Y	6	7 1		3	
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-		283 3	7 9	Y	6	5 1		4	
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-		444 3	8 9	Y	7	7 1		4	
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-		279 3	9 9	Y	8	9 1		3	
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-		318 3	10 9	Y	9	9 1		3	
TOTAL GAS PROD:			3,200											TOTAL CONDENSATE PROD:	84

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-		81 3	23 9	N	21	18 1		3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1		-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-		251 3	28 9	N	25	16 1		9	
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3		N	-0-			9	
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 3		N	-0-			9	
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 3		N	-0-			9	
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077 3		N	-0-			9	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 3		N	-0-			9	
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 3		N	-0-			9	
10		682 N	545	-0-	-137	-0-		545 3		N	-0-			9	
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-			9	
*12		829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 3		N	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:			7,899											TOTAL CONDENSATE PROD:	46

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	229 3	8 9	Y	7		51	
02		196 N	174	-0-	-22	-0-	167 3	7 9	Y	6		57	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	218 3	26 9	Y	24	4 8	77	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	295 3	26 9	Y	24		101	
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	290 3	25 9	Y	23	2 8	122	
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	307 3	34 9	Y	31	2 8	151	
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	295 3	35 9	Y	32	163 1 2 8	18	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 3	10 9	Y	9		27	
09		330 N	201	-0-	-129	-0-	191 3	10 9	Y	9		36	
10		341 N	263	-0-	-78	-0-	246 3	17 9	Y	15		51	
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	233 3	31 9	Y	28		79	
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	223 3	24 9	Y	22		101	
TOTAL GAS PROD:		3,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		102
02		560 N	500	-0-	-60	-0-	500 2		Y	-0-		102
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		102
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 2	1 9	Y	1		103
05		558 N	51	-0-	-507	-0-	50 2	1 9	Y	1		104
06		630 N	334	-0-	-296	-0-	334 2		Y	-0-		104
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-		104
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-		104
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-		104
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-		104
11		750 N	477	-0-	-273	-0-	477 2		Y	-0-		104
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:		6,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		22
02		140 N	34	-0-	-106	-0-	34 2		Y	-0-		22
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		22
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		22
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		22
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		22
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		22
08		310 N	170	-0-	-140	-0-	170 2		Y	-0-		22
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		22
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2		Y	-0-		22
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		22
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		2,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 784642								
DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	17
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1	18
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	750 2	13 9	Y	12	30
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	30
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	30
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-	30
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-	30
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	30
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-	30
10	775 N	478	-0-	-297	-0-	478 2		Y	-0-	30
11	690 N	500	-0-	-190	-0-	500 2		Y	-0-	30
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		5,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	10
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300 2	2 9	Y	2	12
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-	12
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-	12
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		Y	-0-	12
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	12
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-	12
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-	12
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	12
10	465 N	103	-0-	-362	-0-	103 2		Y	-0-	12
11	450 N	150	-0-	-300	-0-	150 2		Y	-0-	12
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		2,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940		
HAGELSTEIN		WELL #: 7								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2020						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THP OPERATING LLC		857147		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378		
MILLER "10"		WELL #: 1								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
HENDERSON 25		WELL #:		1	RRCID ->	037115	COMPL. DATE	05/12/1965	TOTAL DEPTH	7201	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	62 1	272 3	N	1		9
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	1 9					
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	63 1	246 3	N	-0-		9
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	72 1	293 2	N	-0-		9
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90 1	267 2	N	-0-		9
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	102 1	255 2	N	-0-		9
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	91 1	271 2	N	-0-		9
08	372 N	157	-0-	-215	-0-	98 1	286 2	N	-0-		9
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		9
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	533 3	13 9	N	12	12 1	9
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		9
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	356 3		N	-0-		9
								N	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

HENDERSON 25		WELL #:		2	RRCID ->	037675	COMPL. DATE	11/12/1965	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6529 -	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	37 1	163 3	N	-0-		14	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	48 1	187 3	N	-0-		14	
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	43 1	176 2	N	-0-		14	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	54 1	160 2	N	-0-		14	
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	61 1	153 2	N	-0-		14	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	55 1	162 2	N	-0-		14	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	59 1	172 2	N	-0-		14	
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	77 3		N	-0-		14	
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	76 3	13 9	N	12	12 1	14	
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3		N	-0-		14	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		14	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		14	
TOTAL GAS PROD:		1,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HENDERSON 25		WELL #:		3	RRCID ->	130189	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6459 -	6985
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41 1	180 3	N	-0-		-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	44 1	171 3	N	-0-		-0-	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46 1	188 2	N	-0-		-0-	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	57 1	171 2	N	-0-		-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	65 1	164 2	N	-0-		-0-	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	59 1	173 2	N	-0-		-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	63 1	183 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-		-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	168 3	13 9	N	12	12 1	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
HENNDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	72 1	315 3	N	-0-		14
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	56 1	217 3	N	-0-		14
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	63 1	258 2	N	-0-		14
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	79 1	235 2	N	-0-		14
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	90 1	225 2	N	-0-		14
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	81 1	238 2	N	-0-		14
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	87 1	251 2	N	-0-		14
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	158 3		N	-0-		14
09	300 N	196	-0-	-104	-0-	183 3	13 9	N	12	12 1	14
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-		14
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		14
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		3,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

HENNDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	275	-0-	-190	-0-	51 1	224 3	N	-0-		14
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	62 1	241 3	N	-0-		14
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	58 1	234 2	N	-0-		14
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	72 1	213 2	N	-0-		14
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	82 1	204 2	N	-0-		14
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	73 1	217 2	N	-0-		14
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	79 1	228 2	N	-0-		14
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		14
09	300 N	126	-0-	-174	-0-	113 3	13 9	N	12	12 1	14
10	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3		N	-0-		14
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154 3		N	-0-		14
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		2,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

HENNDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	61 1	265 3	N	1		19
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-		19
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	59 1	230 3	N	-0-		19
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	72 1	293 2	N	-0-		19
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90 1	267 2	N	-0-		19
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	102 1	255 2	N	-0-		19
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	91 1	271 2	N	-0-		19
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	98 1	286 2	N	-0-		19
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		19
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	413 3	13 9	N	12	12 1	19
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		19
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	360 3		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		3,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965														
HENNDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	299	-0-	-73	-0-	56	1	243	3	N	-0-		20
02		336 N	278	-0-	-58	-0-	57	1	221	3	N	-0-		20
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	61	1	246	2	N	-0-		20
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	2	N	-0-		20
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	86	1	214	2	N	-0-		20
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	N	-0-		20
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	240	2	N	-0-		20
08		310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-		20
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12	12 1	20
10		310 N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-		20
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-		20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			2,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

HENNDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972														
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	60	1	263	3	N	-0-		28
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	69	1	268	3	N	-0-		28
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-		28
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	N	-0-		28
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	122	1	307	2	N	-0-		28
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	-0-		28
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	118	1	343	2	N	-0-		28
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		28
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	199	3	13	9	N	12	12 1	28
10		186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-		28
11		180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-		28
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			3,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

HENNDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741														
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	3	N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	12	1	22	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646								
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	67	1	295	3	N	-0-					56
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	73	1	284	3	N	1					57
						1	9									
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	93	1	375	2	N	-0-					57
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	115	1	342	2	N	-0-					57
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	131	1	327	2	N	-0-					57
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	2	N	-0-					57
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	126	1	366	2	N	-0-					57
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					57
09	450 N	329	-0-	-121	-0-	316	3	13	9	N	12	12	1			57
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					57
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					57
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 4,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	4	1	10	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	21	2	1	5	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21					N	12	12	1		-0-
10	75 X	54	-0-	-21	-0-		54	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC			875310											
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:	5028	RRCID ->	146390	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8887 - 9040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION		945220					HELMBING			WELL #:	1	RRCID ->	030735	COMPL. DATE	12/28/1962	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	N/A
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-			-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,334																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMBING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	033993	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-	
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	411	2		N	-0-		-0-	
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-	
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-	
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	2		N	-0-		-0-	
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-		-0-	
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	8	-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-	
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-	
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2		N	-0-		-0-	
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,904											TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220  
 HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-	
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2		N	-0-			-0-	
03		589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			-0-	
04		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-			-0-	
05		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			-0-	
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-	
07		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			-0-	
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-	
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-	
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-	
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-	
*12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,110											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-	
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-	
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-	
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-	
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-	
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,144											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
02		140 N	71	-0-	-69	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
03		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,655											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC				950523										
CHILDRESS "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105747	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	7776	-	8408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	237 1	12 2	Y	-0-			-0-	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	133 1	7 2	Y	-0-			-0-	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	184 1	9 2	Y	-0-			-0-	
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	194 1	9 2	Y	-0-			-0-	
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	218 1	10 2	Y	-0-			-0-	
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	135 1	6 2	Y	-0-			-0-	
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	210 1	10 2	Y	-0-			-0-	
08		217 N	163	-0-	-54	-0-	156 1	7 2	Y	-0-			-0-	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	145 1	7 2	Y	-0-			-0-	
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	266 1	13 2	Y	-0-			-0-	
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	301 1	14 2	Y	-0-			-0-	
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	198 1	9 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,490		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHILDRESS F		WELL #:		2	RRCID ->	107885	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7776	-	8406
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	520 1	26 2	Y	-0-			-0-	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	195 1	9 2	Y	-0-			-0-	
03		372 N	219	-0-	-153	-0-	209 1	10 2	Y	-0-			-0-	
04		540 N	264	-0-	-276	-0-	252 1	12 2	Y	-0-			-0-	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	296 1	14 2	Y	-0-			-0-	
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	271 1	12 2	Y	-0-			-0-	
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	353 1	17 2	Y	-0-			-0-	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	372 1	18 2	Y	-0-			-0-	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	300 1	14 2	Y	-0-			-0-	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	402 1	19 2	Y	-0-			-0-	
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	643 1	29 2	Y	-0-			-0-	
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	292 1	15 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,300		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #:		1	RRCID ->	132968	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8208	-	8335
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	169 1	9 2	Y	-0-			-0-	
02		168 N	58	-0-	-110	-0-	55 1	3 2	Y	-0-			-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	187 1	9 2	Y	-0-			-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	177 1	8 2	Y	-0-			-0-	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	318 1	15 2	Y	-0-			-0-	
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	166 1	7 2	Y	-0-			-0-	
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	202 1	10 2	Y	-0-			-0-	
08		186 N	70	-0-	-116	-0-	67 1	3 2	Y	-0-			-0-	
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1371 1	66 2	Y	-0-			-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
12		186 N	34	-0-	-152	-0-	32 1	2 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,876		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BAYLOR OPERATING, LLC 0588832  
 UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	1		N	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	1		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1		N	-0-			-0-
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	1		N	-0-			-0-
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	1		N	-0-			-0-
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	1		N	-0-			-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	1		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
12	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545  
 7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545  
 7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-		-0-	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-		-0-	
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-		-0-	
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	22	1	336	3	N	-0-		-0-	
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	24	1	341	3	N	-0-		-0-	
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	3	N	-0-		-0-	
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-		-0-	
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-		-0-	
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-		-0-	
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	3	N	-0-		-0-	
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	3	N	-0-		-0-	
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,258											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480  
 MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-	
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-	
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-	
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-	
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-	
06		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-	
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-	
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-	
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-	
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-	
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-	
*12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,782											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-	
03		558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-			-0-	
04		540 N	276	-0-	-264	-0-	276	2		N	-0-			-0-	
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-	
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-	
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-	
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-	
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-	
10		558 N	304	-0-	-254	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-	
*12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,383											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.// 112685														
UNIVERSITY -3-		WELL #: 2		RRCID -> 115605		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					32
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					32
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					34
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2					36
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					36
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					36
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		1,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

UNIVERSITY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 151856		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087								
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					8
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					8
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					8
04	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					8
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956	3	7	9	N	6					14
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					17
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	224	3	20	9	N	18					35
09	3000 N	7627	-0-	4627	-0-	7627	3			N	-0-					35
10	3100 N	12120	-0-	9020	-0-	13647	3			N	-0-					35
*11	3000 N	8811	-0-	5811	-0-	19458	3	2	9	N	2					37
*12	3100 N	3074	-0-	-26	-0-	19432	3			N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		35,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 279718		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188								
DAVIDSON		WELL #: 1724														
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,626											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,001											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02		756 N	478	-0-	-278	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03		837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04		780 N	548	-0-	-232	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09		630 N	565	-0-	-65	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,839											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 279725		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	680	-0-	-328	-0-	680	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	962	-0-	-88	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-			-0-
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
12	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 090307		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430					
UNIVERSITY "14"		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//		278757									
UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		1	RRCID ->	090308	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7189 - 7407	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	710 2	8 9	Y	7			8
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	1247	527 2	2 9	Y	2			10
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	1943	687 2	9 9	Y	8			18
04	DLQ	G-10	495	-0-	495	2438	495 2		Y	-0-			18
05	DLQ	G-10	637	-0-	637	3075	637 2		Y	-0-			18
*06		2900 N	652	-0-	-2248	827	650 2	2 9	Y	2			20
*07		1566 N	739	-0-	-827	-0-	739 2		Y	-0-			20
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	719 2	2 9	Y	2			22
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9	Y	3			25
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	707 2	3 9	Y	3			28
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	665 2	4 9	Y	4			32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		7,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	095348	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7131 - 7332
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	164623	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	7082 - 7119
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-		214
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 2	2 9		N	2	147 1	69
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2			N	-0-		69
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-		69
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-		69
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-		69
07	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 2			N	-0-		69
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2			N	-0-		69
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-		69
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-		69
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		5,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//		278757								
UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	197588	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7277 - 8059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		717 N	717	-0-	-0-	596 2	121 9		N	110		149
02		255 N	255	-0-	-0-	255 2			N	-0-		149
03		612 N	612	-0-	-0-	612 2			N	-0-		149
04		540 N	500	-0-	-40	500 2			N	-0-		149
05		832 N	832	-0-	-0-	832 2			N	-0-		149
*06		776 N	776	-0-	-0-	776 2			N	-0-		149
07		774 N	774	-0-	-0-	774 2			N	-0-		149
08		753 N	753	-0-	-0-	753 2			N	-0-		149
09		702 N	702	-0-	-0-	702 2			N	-0-		149
10		743 N	743	-0-	-0-	723 2	20 9		N	18		167
11		670 N	670	-0-	-0-	670 2			N	-0-		167
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		7,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

UNIVERSITY "14"		WELL #:		2	RRCID ->	236194	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7281 - 7522	
01		1054 N	815	-0-	-239	808 2	7 9		N	6		66
02		1216 N	1216	-0-	-0-	1214 2	2 9		N	2		68
03		1249 N	1249	-0-	-0-	1247 2	2 9		N	2		70
04		1185 N	1185	-0-	-0-	1176 2	9 9		N	8		78
05		1209 N	828	-0-	-381	820 2	8 9		N	7		85
*06		831 N	831	-0-	-0-	828 2	3 9		N	3		88
07		1240 N	881	-0-	-359	879 2	2 9		N	2		90
08		883 N	883	-0-	-0-	882 2	1 9		N	1		91
09		862 N	862	-0-	-0-	862 2			N	-0-		91
10		882 N	882	-0-	-0-	880 2	2 9		N	2		93
11		840 N	823	-0-	-17	821 2	2 9		N	2		95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		95
TOTAL GAS PROD:		10,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		2	RRCID ->	250952	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7237 - 7472	
01	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	1078	1065 2	13 9	Y	12		34
02	DLQ	G-10	983	-0-	983	2061	980 2	3 9	Y	3		37
03	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	3105	1031 2	13 9	Y	12		49
04	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	4260	1155 2		Y	-0-		49
05	DLQ	G-10	956	-0-	956	5216	956 2		Y	-0-		49
*06		2900 N	977	-0-	-1923	3293	974 2	3 9	Y	3		52
07		3100 N	1109	-0-	-1991	1302	1109 2		Y	-0-		52
*08		2384 N	1082	-0-	-1302	-0-	1079 2	3 9	Y	3		55
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046 2	4 9	Y	4		59
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9	Y	7		66
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997 2	7 9	Y	6		72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:		11,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
MARIPOSA PRODUCTION, LP				526246											
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 047768	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343				N	5	5	8		219
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	343				N	NO RPT				219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MAYJAC I, LLC				536431											
MEADOWS, C. W. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 097073	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3702 - 4106							
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	1		N	-0-				-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	1		N	-0-				-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	1		N	-0-				-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	1		N	-0-				-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-				-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-				-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		N	-0-				-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1		N	-0-				-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	1		N	-0-				-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-				-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1		N	-0-				-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY				701606											
BAILEY "21"		WELL #:		1	RRCID -> 104551	COMPL. DATE 03/11/1983	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7616 - 7688							
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UPP OPERATING, LLC 875310												
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A												
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	11
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	379	3	Y	17
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	16
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	35	1	388	3	Y	11
05		527 N	402	-0-	-125	-0-	33	1	366	3	Y	11
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	8
07		434 N	324	-0-	-110	-0-	26	1	296	3	Y	10
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	9
09		510 N	433	-0-	-77	-0-	33	1	397	3	Y	10
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	11
11		570 N	432	-0-	-138	-0-	35	1	395	3	Y	5
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	7
TOTAL GAS PROD:			5,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			49			

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	1128	-0-	1128	1128	76	1	1052	3	Y	-0-
09		14B2 EXT	664	-0-	664	1792	51	1	613	3	Y	-0-
10		14B2 EXT	311	-0-	311	2103	24	1	287	3	Y	-0-
11		2286 X	183	-0-	-2103	-0-	15	1	168	3	Y	-0-
12		620 N	131	-0-	-489	-0-	10	1	121	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	Y	3	5 1						6
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 9	174 3	Y	3							9
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	23 1	194 3	Y	3	4 1						8
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	3 9	177 3	Y	2	5 1						5
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	16 1	159 3	Y	1	1 1						5
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 9	249 3	Y	3	4 1						4
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	21 1	120 3	Y	1							5
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3 9	247 3	Y	1	2 1						4
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	10 1	123 3	Y	2	1 1						5
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 9	237 3	Y	1	1 1						5
11	270 N	203	-0-	-67	-0-	20 1	185 3	Y	2	4 1						3
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	186 3	Y	1	1 1						3

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 23



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	27	1	349	3	Y	8	10	1	12
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	9	9	263	3	Y	4			16
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4	9	418	3	Y	8	7	1	17
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	3	Y	6	11	1	12
05	434 N	348	-0-	-86	-0-	33	1	314	3	Y	5	3	1	14
06	450 N	353	-0-	-97	-0-	7	9	320	3	Y	5	9	1	10
07	434 N	264	-0-	-170	-0-	28	1	240	3	Y	3			13
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	6	9	406	3	Y	4	6	1	11
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	21	1	307	3	Y	6	3	1	14
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	3	3	1	14
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	9	435	3	Y	5	11	1	8
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	6	3	1	11
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		4,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1			
02	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-	1	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-	1	
04	14B2 EXT	10	-0-	10	21	1	1	9	3	Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	2	-0-	2	23	2	3			Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	1	
07	51 X	28	-0-	-23	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS 15		WELL #: 2 T		RRCID -> 095545		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490								
01	372 N	107	-0-	-265	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					1
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					1
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	849	-0-	849	849	68	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	536	-0-	536	1385	36	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	450	-0-	450	1835	35	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	2224 X	389	-0-	-1835	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 54-21		WELL #: 04/05/2016		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	29	1	380	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	25	1	194	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	39	1	405	3	Y	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	36	1	400	3	Y	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	28	1	322	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	26	1	360	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	28	1	339	3	Y	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-	-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7373 - 8280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	23	1	293	3	Y	5	9 1
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	298	3	Y	4	16
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	23	1	241	3	Y	5	7 1
04	300 N	177	-0-	-123	-0-	14	1	161	3	Y	2	8 1
05	372 N	123	-0-	-249	-0-	10	1	112	3	Y	1	2 1
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	5	6 1
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	11	1	128	3	Y	1	7
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	3	4 1
09	450 N	174	-0-	-276	-0-	13	1	158	3	Y	3	2 1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	2	1 1
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	31	1	350	3	Y	2	6 1
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	152	3	Y	1	1 1
TOTAL GAS PROD:		3,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-			2
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			2
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			2
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			2
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			2
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	115 3	12 9	Y	11	10 1		3
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	84 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 3	Y	-0-	1 1		2
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-			2
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	3 1	55 3	Y	-0-	1 1		1
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			27
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171 3		Y	-0-			27
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			27
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			27
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		Y	-0-	1 1		26
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	192 3	195 9	Y	177	163 1		40
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	9 1	170 3	Y	19	11 1		48
						21 9						
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	Y	4	11 1		41
						4 9						
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	11 1	203 3	Y	-0-	12 1		29
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	-0-	4 1		25
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	8 1	142 3	Y	1	2 1		24
						1 9						
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	8 1	151 3	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		2,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		201				

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// //CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	1	RRCID -> 219868	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7504 - 7576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	17 1	218 3	Y 7	8 1	10
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 9	286 3	Y 6		16
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	37 1	249 3	Y 7	7 1	16
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 9	217 3	Y 4	10 1	10
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	24 1	88 3	Y 3	3 1	10
06	240 N	3	-0-	-237	-0-	8 1	2 9	Y 2	6 1	6
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3 9		Y -0-		6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 3		Y 53	17 1	42
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 3	4 9	Y 4	10 1	36
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	Y 143	17 1	162
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	157 9	209 3	Y 205	170 1	197
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	Y 251	79 1	369
						226 9				
						17 1				
						276 9				
TOTAL GAS PROD:		2,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		685				

PARMER 29		WELL #:	2	RRCID -> 219873	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 7486 - 7550		
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	32 1	413 3	Y 11	13 1	15
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	12 9	335 3	Y 6		21
03	496 N	252	-0-	-244	-0-	43 1	227 3	Y 3	9 1	15
04	450 N	292	-0-	-158	-0-	7 9	264 3	Y 4	9 1	10
05	496 N	222	-0-	-274	-0-	22 1	201 3	Y 3	3 1	10
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3 9	383 3	Y 3	6 1	7
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	24 1	214 3	Y 2		9
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	4 9	101 3	Y 1	4 1	6
09	420 N	53	-0-	-367	-0-	18 1	49 3	Y -0-	1 1	5
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3 9	359 3	Y 2	1 1	6
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	462 3	Y 3	5 1	4
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	2 9	382 3	Y 2	1 1	5
						41 1				
						3 9				
						31 1				
						2 9				
TOTAL GAS PROD:		3,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	25	1			14
06	14B2 EXT	188	-0-	188	188	30	1	158	3	Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	4					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	7					25
10	304 X	116	-0-	-188	-0-	18	1	97	3	Y	1	18	1			8
						1	9									
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	2					10
						2	9									
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	1					11
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		376		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164								
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	363	3	Y	12	33	1			11
						13	9									
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	8					19
						9	9									
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	Y	7					26
						8	9									
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	Y	9					35
						10	9									
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	293	3	Y	7	30	1			12
						8	9									
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	42	1	222	3	Y	6					18
						7	9									
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	41	1	213	3	Y	7					25
						8	9									
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	8					33
						9	9									
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	55	1	302	3	Y	9					42
						10	9									
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	51	1	281	3	Y	12	32	1			22
						13	9									
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	47	1	254	3	Y	12					34
						13	9									
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	46	1	263	3	Y	10					44
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		4,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		107										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	3	1	9	Y	1					1	
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	33	3			Y	-0-					1	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-	
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	1					1	
						1	9										
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	1	1	1			1	
						1	9										
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	1	1	1			1	
						1	9										
11	810 N	136	-0-	-674	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					1	
12	403 N	164	-0-	-239	-0-	9	1	154	3	Y	1	1	1			1	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		2,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

PARMER 29		WELL #: 3		RRCID -> 224848		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	75	3	Y	2	2	1			3	
						2	9										
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					3	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	3	Y	1	1	1			3	
						1	9										
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	66	3	Y	1	2	1			2	
						1	9										
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1			2	
						1	9										
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	2	2	1			2	
						2	9										
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	Y	1					3	
						1	9										
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	2	2	1			3	
						2	9										
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	55	3	Y	2	1	1			4	
						2	9										
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			4	
						1	9										
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	54	3	Y	1	3	1			2	
						1	9										
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	1			2	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		803		TOTAL CONDENSATE PROD:		15											

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134											
01	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	74 1 22 9	967 3	Y	20	27 1	32
02	1232 N	967	-0-	-265	-0-	110 1 12 9	845 3	Y	11		43
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	120 1 23 9	1247 3	Y	21	19 1	45
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	102 1 17 9	1137 3	Y	15	28 1	32
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	103 1 13 9	1146 3	Y	12	8 1	36
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	108 1 13 9	1301 3	Y	12	23 1	25
07	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	80 1 8 9	921 3	Y	7		32
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	100 1 12 9	1374 3	Y	11	15 1	28
09	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	96 1 13 9	1153 3	Y	12	7 1	33
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	102 1 11 9	1232 3	Y	10	7 1	36
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	103 1 8 9	1171 3	Y	7	25 1	18
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	103 1 11 9	1264 3	Y	10	5 1	23
TOTAL GAS PROD:		15,122			TOTAL CONDENSATE PROD:		148				

PARMER		WELL #: 2SF		RRCID -> 225055	COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 7250 - 8186		
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47 1 11 9	616 3	Y	10	10 1	11
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55 1 4 9	424 3	Y	4		15
03	651 N	417	-0-	-234	-0-	36 1 3 9	378 3	Y	3	6 1	12
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	42 1 3 9	466 3	Y	3	7 1	8
05	744 N	457	-0-	-287	-0-	38 1 2 9	417 3	Y	2	2 1	8
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	399 3	Y	2	5 1	5
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	18 1 1 9	208 3	Y	1		6
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	24 1	329 3	Y	-0-	2 1	4
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	24 1 2 9	293 3	Y	2	1 1	5
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	255 3	Y	1	1 1	5
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	26 1	296 3	Y	-0-	3 1	2
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	23 1 2 9	279 3	Y	2	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		4,778			TOTAL CONDENSATE PROD:		30				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARGER		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3SF		RRCID -> 225110		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	560	-0-	-215	-0-	39 1	508 3	Y	12		17 1		20
						13 9							
02	644 N	287	-0-	-357	-0-	32 1	249 3	Y	5				25
						6 9							
03	682 N	501	-0-	-181	-0-	43 1	448 3	Y	9		10 1		24
						10 9							
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53 1	592 3	Y	9		15 1		18
						10 9							
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	49 1	542 3	Y	8		5 1		21
						9 9							
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	562 3	Y	6		13 1		14
						7 9							
07	682 N	238	-0-	-444	-0-	19 1	217 3	Y	2				16
						2 9							
08	589 N	481	-0-	-108	-0-	32 1	445 3	Y	4		7 1		13
						4 9							
09	630 N	360	-0-	-270	-0-	27 1	329 3	Y	4		3 1		14
						4 9							
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34 1	407 3	Y	4		3 1		15
						4 9							
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	34 1	383 3	Y	4		11 1		8
						4 9							
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	28 1	340 3	Y	3		2 1		9
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		5,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

PARGER		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	122	-0-	-281	-0-	9 1	112 3	Y	1		3 1		5
						1 9							
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	27 1	207 3	Y	1				6
						1 9							
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	12 1	126 3	Y	-0-		2 1		4
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	332 3	Y	2		3 1		3
						2 9							
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34 1	373 3	Y	2		1 1		4
						2 9							
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31 1	369 3	Y	1		2 1		3
						1 9							
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	25 1	291 3	Y	-0-				3
08	403 N	238	-0-	-165	-0-	16 1	222 3	Y	-0-		1 1		2
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34 1	412 3	Y	2		1 1		3
						2 9							
10	310 N	118	-0-	-192	-0-	9 1	108 3	Y	1		1 1		3
						1 9							
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		2 1		1
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	8 1	101 3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		3,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	571	-0-	-157	-0-	58	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	64	1	582	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	523	-0-	-167	-0-	53	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	63	1	543	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	60	1	515	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	54	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	356	-0-	-264	-0-	31	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	-0-	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	3	N	-0-	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	67	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	37	1	476	3	Y	15	15	18
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	17	9	293	3	Y	6		24
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	12	11	25
04	510 N	132	-0-	-378	-0-	7	9	118	3	Y	3	14	14
05	589 N	25	-0-	-564	-0-	11	1	118	3	Y	3	14	14
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	3	9	23	3	Y	-0-	3	11
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	7	7	11
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	8	9	737	3	Y	13		24
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	64	1	691	3	Y	10	12	22
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	14	9	615	3	Y	15	7	30
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	50	1	621	3	Y	9	7	32
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	11	9	588	3	Y	8	23	17
TOTAL GAS PROD:		6,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 7546 - 8294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	1 1	427 3	Y	-0-		1
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	1 1	348 3	Y	-0-		1
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1 1	455 3	Y	-0-		1
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	1 1	415 3	Y	-0-		1
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	1 1	363 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	1 1	389 3	Y	6	5 1	1
						7 9					
07	434 N	371	-0-	-63	-0-	19 1	351 3	Y	1		2
						1 9					
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 3	Y	-0-	1 1	1
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 3	Y	-0-		1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 1	427 3	Y	-0-		1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	403 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	23 1	407 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7566 - 8400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	6 3	20 9	Y	18	5 1	29
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2 3	10 9	Y	9	9 1	29
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15 3	19 9	Y	17	9 1	37
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 3	23 9	Y	21	42 1	16
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	6 3	11 9	Y	10	9 1	17
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	4 3	10 9	Y	9	9 1	17
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 3	9 9	Y	8	16 1	9
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 3	10 9	Y	9		18
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	8	16 1	10
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	8	12 1	6
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	8	5 1	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8 1	7
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		131					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 4		RRCID -> 227174		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7576 - 8507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	1 1	739 3	Y	10	2 1	17
						11 9					
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	1 1	569 3	Y	5	5 1	17
						6 9					
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	2 1	855 3	Y	8	5 1	20
						9 9					
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	2 1	799 3	Y	12	23 1	9
						13 9					
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	1 1	707 3	Y	6	5 1	10
						7 9					
06	780 N	731	-0-	-49	-0-	1 1	724 3	Y	5	5 1	10
						6 9					
07	837 N	618	-0-	-219	-0-	31 1	581 3	Y	5	10 1	5
						6 9					
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37 1	774 3	Y	7	1 1	11
						8 9					
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	42 1	777 3	Y	6	10 1	7
						7 9					
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	761 3	Y	7	9 1	5
						8 9					
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	42 1	732 3	Y	8	5 1	8
						9 9					
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	42 1	747 3	Y	8	8 1	8
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		9,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 54-17		//CONT.// //CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 227176	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 7292 - 8178					
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	78 1	649 3	N	1			73
02	756 N	645	-0-	-111	-0-	1 9	568 3	N	12			85
03	837 N	718	-0-	-119	-0-	13 9	647 3	N	-0-			85
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	71 1	640 3	N	18			103
05	806 N	569	-0-	-237	-0-	20 9	506 3	N	4			107
06	690 N	59	-0-	-631	-0-	4 9	53 3	N	-0-			107
07	744 N	533	-0-	-211	-0-	6 1	473 3	N	-0-			107
08	558 N	153	-0-	-405	-0-	13 1	139 3	N	1			108
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	1 9	858 3	N	-0-			108
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	92 1	670 3	N	-0-			108
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	71 1	651 3	N	17			125
12	837 N	695	-0-	-142	-0-	19 9	623 3	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		7,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 2	RRCID -> 228101	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7292 - 8155				
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	Y	-0-	-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-	-0-	
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	239	-0-	-164	-0-	239 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	Y	-0-	-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-	-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-	-0-	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 3	Y	-0-	-0-	
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CLAYTON 2		WELL #: 3		RRCID -> 234361		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	1	1	483	3	Y	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	1	1	453	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	1	1	323	3	Y	-0-	-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	3	Y	-0-	-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	18	1	330	3	Y	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	17	1	300	3	Y	1	-0-
						1	9					
*12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52	1	927	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CLAYTON 7		WELL #: 2		RRCID -> 234393		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-	4
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-	4
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-	4
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-	4
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	1	1	323	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	197	3			Y	4	-0-
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	9	1	186	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	Y	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218			
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	27	1	347	3	Y	10	20
						11	9					
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	32	1	245	3	Y	4	24
						4	9					
03	403 N	212	-0-	-191	-0-	18	1	190	3	Y	4	18
						4	9					
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	28	1	316	3	Y	7	13
						8	9					
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	7	17
						8	9					
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	5	11
						6	9					
07	372 N	186	-0-	-186	-0-	15	1	169	3	Y	2	13
						2	9					
08	527 N	313	-0-	-214	-0-	21	1	290	3	Y	2	10
						2	9					
09	420 N	145	-0-	-275	-0-	11	1	133	3	Y	1	9
						1	9					
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	11	1	135	3	Y	1	8
						1	9					
11	300 N	92	-0-	-208	-0-	7	1	83	3	Y	2	4
						2	9					
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		3,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 8118 - 8167				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	64	1	829	3	Y	22	27	1	31
						24	9							
02	980 N	641	-0-	-339	-0-	72	1	557	3	Y	11			42
						12	9							
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	87	1	909	3	Y	24	19	1	47
						26	9							
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	88	1	983	3	Y	18	31	1	34
						20	9							
05	1023 N	980	-0-	-43	-0-	80	1	885	3	Y	14	9	1	39
						15	9							
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	3	Y	13	25	1	27
						14	9							
07	1116 N	769	-0-	-347	-0-	61	1	698	3	Y	9			36
						10	9							
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1107	3	Y	12	17	1	31
						13	9							
09	1110 N	792	-0-	-318	-0-	60	1	720	3	Y	11	8	1	34
						12	9							
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	862	3	Y	9	7	1	36
						10	9							
11	1170 N	888	-0-	-282	-0-	71	1	808	3	Y	8	26	1	18
						9	9							
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	Y	9	5	1	22
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		11,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7302 - 8156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	418	-0-	-295	-0-	1 1	382 3	Y	32	7 1		46
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 9	386 3	Y	18	16 1		48
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	284 3	Y	22	14 1		56
04	390 N	239	-0-	-151	-0-	204 3	35 9	Y	32	63 1		25
05	465 N	176	-0-	-289	-0-	159 3	17 9	Y	15	14 1		26
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	128 3	13 9	Y	12	13 1		25
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	7 1	129 3	Y	13	23 1		15
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14 9	340 3	Y	18	2 1		31
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16 1	423 3	Y	21	30 1		22
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	20 9	1029 3	Y	24	28 1		18
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	23 1	929 3	Y	29	19 1		28
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	23 9	340 3	Y	24	27 1		25
						54 1						
						32 9						
						19 1						
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		5,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		260						

CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402				
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			2
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	1 1		3
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			3
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			3
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		Y	-0-	3 1		-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8 1	145 3	Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	170 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	601	-0-	-143	-0-	1	1	600	3	Y	-0-				2
02	226 N	227	-0-	1	-0-	1	1	224	3	Y	2	1	1		3
						2	9								
03	620 N	385	-0-	-235	-0-	1	1	384	3	Y	-0-	1	1		2
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	3	Y	-0-				2
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	1	1	786	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	39	1	740	3	Y	1	1	1		3
						1	9								
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	31	1	646	3	Y	1	1	1		3
						1	9								
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	3	Y	-0-	1	1		2
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	37	1	675	3	Y	-0-				2
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	36	1	619	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
12	775 N	572	-0-	-203	-0-	30	1	541	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		7,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2				3
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1		3
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1		3
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	4	1		1
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2	9	Y	2	1	1		2
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	1				2
						1	9								
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		873		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									



OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	496	-0-	-403	-0-	1	1	415	3	Y	73	16	1		127
						80	9								
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	928	3	Y	50	44	1		133
						55	9								
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	66	40	1		159
						73	9								
04	838 N	837	-0-	-1	-0-	1	1	731	3	Y	95	182	1		72
						105	9								
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	Y	45	40	1		77
						50	9								
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	1	1	815	3	Y	42	39	1		80
						46	9								
07	868 N	617	-0-	-251	-0-	29	1	545	3	Y	39	74	1		45
						43	9								
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	50	6	1		89
						55	9								
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	41	1	767	3	Y	54	81	1		62
						59	9								
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	733	3	Y	57	74	1		45
						63	9								
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	42	1	716	3	Y	69	46	1		68
						76	9								
12	899 N	822	-0-	-77	-0-	40	1	714	3	Y	62	66	1		64
						68	9								

TOTAL GAS PROD: 9,809

TOTAL CONDENSATE PROD: 702

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540						
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	1	1	773	3	Y	1				2
						1	9								
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-				2
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	1	1	738	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
05	868 N	631	-0-	-237	-0-	1	1	630	3	Y	-0-				1
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	1	1	672	3	Y	-0-				1
07	775 N	565	-0-	-210	-0-	29	1	536	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	1				1
						1	9								
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	Y	-0-				-0-
11	690 N	526	-0-	-164	-0-	29	1	497	3	Y	-0-				-0-
12	775 N	457	-0-	-318	-0-	24	1	433	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5		2	1		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		3
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	63	14	1			52
						69	9									
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	72	17	1			107
						79	9									
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3		2	9	Y	2	56	1		53
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-				53
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	8	23	1		38
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-	7	1		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	1		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	2	1		7

TOTAL GAS PROD: 1,194

TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458								
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					1
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					1
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					1
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	1	1	435	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	540 N	464	-0-	-76	-0-	1	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540								
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	136 N	140	-0-	4	-0-	136	3	4	9	Y	4					4
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					1
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	8	1	131	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 30		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	3	1	43	3	Y	1	2	1	2
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	1	9	13	3	Y	-0-			2
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1	2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	1
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			1
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		564		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448					
01	651 N	468	-0-	-183	-0-	33	1	435	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	348	-0-	-268	-0-	40	1	308	3	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	342	-0-	-185	-0-	28	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	349	-0-	-281	-0-	27	1	322	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	180	-0-	-409	-0-	14	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	16	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,211		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131					
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			12
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			12
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			12
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-			12
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			12
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			12
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			12
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			12
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			12
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			12
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-			12
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,541		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-18		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	1	1	524	3	Y	1				2
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	1	1	1		2
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1	1	578	3	Y	1	1	1		2
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	2	3	1		1
05	589 N	419	-0-	-170	-0-	1	1	417	3	Y	1	1	1		1
06	570 N	415	-0-	-155	-0-	1	1	413	3	Y	1	1	1		1
07	558 N	173	-0-	-385	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1		1
08	434 N	160	-0-	-274	-0-	7	1	153	3	Y	-0-				1
09	420 N	114	-0-	-306	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1		1
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	957	3	Y	1	1	1		1
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	1	1	1		1
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	626	3	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		5,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536						
01	496 N	109	-0-	-387	-0-	95	3	14	9	Y	13	3	1		25
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9	Y	9	7	1		27
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	183	3	13	9	Y	12	8	1		31
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	19	35	1		15
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	259	3	10	9	Y	9	8	1		16
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	Y	8	8	1		16
07	465 N	287	-0-	-178	-0-	14	1	263	3	Y	9	15	1		10
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	10	9	446	3	Y	12	2	1		20
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	11	18	1		13
10	279 N	97	-0-	-182	-0-	13	9	80	3	Y	12	16	1		9
11	450 N	30	-0-	-420	-0-	17	1	15	3	Y	13	9	1		13
12	372 N	39	-0-	-333	-0-	4	1	24	3	Y	13	13	1		13
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		140									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	1	1	399	3	Y	15	3	1			25
						17	9									
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	9	8	1			26
						10	9									
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	14	8	1			32
						15	9									
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	18	36	1			14
						20	9									
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	1	1	416	3	Y	9	8	1			15
						10	9									
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	1	1	432	3	Y	8	8	1			15
						9	9									
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	16	1	304	3	Y	7	14	1			8
						8	9									
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	10	1	1			17
						11	9									
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	10	15	1			12
						11	9									
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	11	14	1			9
						12	9									
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	13	9	1			13
						14	9									
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	425	3	Y	11	12	1			12
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		5,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		135										

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-	2	1			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-	1	1			1
04	118 X	5	-0-	-113	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	886	-0-	-385	-0-	1 1	845 3	Y	36	8 1		59
						40 9						
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	2 1	925 3	Y	21	19 1		61
						23 9						
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	2 1	1012 3	Y	29	18 1		72
						32 9						
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	2 1	1114 3	Y	42	82 1		32
						46 9						
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	2 1	1152 3	Y	20	18 1		34
						22 9						
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	2 1	1137 3	Y	18	17 1		35
						20 9						
07	1209 N	702	-0-	-507	-0-	35 1	649 3	Y	16	32 1		19
						18 9						
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	50 1	1049 3	Y	21	2 1		38
						23 9						
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 3	Y	24	35 1		27
						26 9						
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	67 1	1211 3	Y	25	32 1		20
						28 9						
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65 1	1126 3	Y	29	20 1		29
						32 9						
12	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	66 1	1170 3	Y	27	28 1		28
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		13,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		308						

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494			
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	243 3	3 9	Y	3	1 1		4
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1	1 1		4
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 3	2 9	Y	2	1 1		5
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3	6 1		2
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	230 3	1 9	Y	1	1 1		2
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	237 3	1 9	Y	1	1 1		2
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	10 1	182 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	Y	1			2
						1 9						
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	259 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	14 1	241 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	14 1	251 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	3	Y	18	4	1	29
						20	9							
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	9	9	1	29
						10	9							
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	3	Y	15	9	1	35
						17	9							
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	2	1	960	3	Y	20	39	1	16
						22	9							
05	1147 N	802	-0-	-345	-0-	1	1	792	3	Y	8	8	1	16
						9	9							
06	1170 N	584	-0-	-586	-0-	1	1	574	3	Y	8	8	1	16
						9	9							
07	1023 N	621	-0-	-402	-0-	31	1	580	3	Y	9	15	1	10
						10	9							
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	Y	10	1	1	19
						11	9							
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	24	1	457	3	Y	10	16	1	13
						11	9							
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	963	3	Y	11	15	1	9
						12	9							
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	47	1	804	3	Y	13	9	1	13
						14	9							
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	Y	13	13	1	13
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		9,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

UNIVERSITY 57 23		WELL #: 4		RRCID -> 241264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154					
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	1			2
						1	9							
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	1			3
						1	9							
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			3
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	1			2
						1	9							
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			2
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	1	1	1
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	1			2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-21		//CONT.// //CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	1	1	739	3	Y	22	5	1			36	
						24	9										
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	178	3	12	9	Y	11	11	1			36	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	17	10	1			43	
						19	9										
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	25	49	1			19	
						28	9										
05	806 N	698	-0-	-108	-0-	1	1	684	3	Y	12	11	1			20	
						13	9										
06	780 N	625	-0-	-155	-0-	1	1	613	3	Y	10	10	1			20	
						11	9										
07	899 N	554	-0-	-345	-0-	28	1	516	3	Y	9	18	1			11	
						10	9										
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	Y	12	1	1			22	
						13	9										
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	846	3	Y	14	20	1			16	
						15	9										
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	14	19	1			11	
						15	9										
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	734	3	Y	18	12	1			17	
						20	9										
12	930 N	767	-0-	-163	-0-	40	1	709	3	Y	16	17	1			16	
						18	9										
TOTAL GAS PROD:		8,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		180											

UNIVERSITY 56-22		WELL #:	14	RRCID ->	241507	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7588	-	8494				
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	289	3	55	9	Y	50	11	1			88	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	3	29	9	Y	26	26	1			88	
03	527 N	122	-0-	-405	-0-	79	3	43	9	Y	39	25	1			102	
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	Y	85	127	1			60	
						94	9										
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	603	3	Y	45	38	1			67	
						50	9										
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	34	34	1			67	
						37	9										
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	26	1	496	3	Y	33	61	1			39	
						36	9										
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	27	1	569	3	Y	40	5	1			74	
						44	9										
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	638	3	Y	45	67	1			52	
						50	9										
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	49	63	1			38	
						54	9										
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	58	39	1			57	
						64	9										
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	30	1	544	3	Y	53	56	1			54	
						58	9										
TOTAL GAS PROD:		6,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		557											



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56-19		//CONT.// //CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 241523	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 8685	PERF. 7628	-	8520		
01	808	N	808	-0-	-0-	1 1 20 9	787 3	Y	18	4 1		30
02	365	N	365	-0-	-0-	1 1 11 9	353 3	Y	10	9 1		31
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	1 1 15 9	498 3	Y	14	9 1	36
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2 1 22 9	899 3	Y	20	40 1	16
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	1 1 11 9	650 3	Y	10	9 1	17
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	1 1 10 9	756 3	Y	9	9 1	17
07	961	N	410	-0-	-551	-0-	20 1 10 9	380 3	Y	9	16 1	10
08	651	N	414	-0-	-237	-0-	18 1 11 9	385 3	Y	10	1 1	19
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	27 1 12 9	503 3	Y	11	17 1	13
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41 1 15 9	738 3	Y	14	17 1	10
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48 1 19 9	820 3	Y	17	11 1	16
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35 1 15 9	631 3	Y	14	15 1	15
TOTAL GAS PROD:			7,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			156					

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6	RRCID -> 241526	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 8688	PERF. 7620	-	8510	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	784	-0-	-22	-0-	1 1	760 3	Y	21	5 1	32
							23 9					
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 1	432 3	Y	12	11 1	33
							13 9					
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 1	668 3	Y	16	10 1	39
							18 9					
04		750 N	625	-0-	-125	-0-	1 1	599 3	Y	23	45 1	17
							25 9					
05		868 N	555	-0-	-313	-0-	1 1	542 3	Y	11	9 1	19
							12 9					
06		660 N	625	-0-	-35	-0-	1 1	614 3	Y	9	9 1	19
							10 9					
07		651 N	454	-0-	-197	-0-	22 1	421 3	Y	10	18 1	11
							11 9					
08		558 N	421	-0-	-137	-0-	19 1	391 3	Y	10	1 1	20
							11 9					
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	45 1	838 3	Y	14	19 1	15
							15 9					
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	42 1	765 3	Y	16	19 1	12
							18 9					
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	35 1	605 3	Y	18	12 1	18
							20 9					
12		930 N	618	-0-	-312	-0-	32 1	568 3	Y	16	17 1	17
							18 9					
TOTAL GAS PROD:		7,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152			
01		527 N	421	-0-	-106	-0-	45 1	376 3	N	-0-		-0-
02		504 N	470	-0-	-34	-0-	48 1	422 3	N	-0-		-0-
03		465 N	386	-0-	-79	-0-	38 1	348 3	N	-0-		-0-
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	38 1	336 3	N	-0-		-0-
05		465 N	282	-0-	-183	-0-	29 1	253 3	N	-0-		-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	39 1	339 3	N	-0-		-0-
07		372 N	249	-0-	-123	-0-	28 1	221 3	N	-0-		-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	343 3	N	-0-		-0-
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	37 1	345 3	N	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	43 1	408 3	N	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	41 1	380 3	N	-0-		-0-
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	45 1	387 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 22		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	1	1		2
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	46	3	8	9	Y	7	4	1		5
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3	2	1		6
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4	7	1		3
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1		3
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1		3
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	52	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	45	3	Y	1				3
						1	9								
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	3	3	1		2
						3	9								
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	3	3	1		3
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910						
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	145	3	Y	19	26	1		30
						21	9								
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	14	1	110	3	Y	12				42
						13	9								
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	18	18	1		42
						20	9								
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	12	1	138	3	Y	13	26	1		29
						14	9								
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	12	1	132	3	Y	12	8	1		33
						13	9								
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	10	21	1		22
						11	9								
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	10	1	110	3	Y	7				29
						8	9								
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	11	14	1		26
						12	9								
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	153	3	Y	12	7	1		31
						13	9								
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	8	7	1		32
						9	9								
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	12	1	133	3	Y	6	23	1		15
						7	9								
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	136	3	Y	8	5	1		18
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		2,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		136									

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 19		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664																
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	156	3	11	9	Y	10	2	1			17
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	133	3	6	9	Y	5	5	1			17
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	159	3	9	9	Y	8	5	1			20
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	Y	12	23	1			9
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	145	3	7	9	Y	6	5	1			10
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	5	1			10
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	6	1	109	3	Y	4	9	1			5
						4	9									
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	6					11
						7	9									
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	9	1	162	3	Y	6	10	1			7
						7	9									
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	7	9	1			5
						8	9									
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	151	3	Y	8	5	1			8
						9	9									
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	153	3	Y	8	8	1			8
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450							
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	386	3	N	1	2	1			1
						1	9									
02	392 N	240	-0-	-152	-0-	20	1	220	3	N	-0-					1
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	18	1	233	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	9	5	1			5
						10	9									
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	N	1	4	1			2
						1	9									
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	5	2	1			5
						6	9									
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	28	1	433	3	N	7	6	1			6
						8	9									
08	713 N	456	-0-	-257	-0-	30	1	419	3	N	6	4	1			8
						7	9									
09	540 N	428	-0-	-112	-0-	23	1	397	3	N	7	5	1			10
						8	9									
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	31	1	393	3	N	5	10	1			5
						6	9									
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	27	1	370	3	N	3	4	1			4
						3	9									
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-	2	1			2
TOTAL GAS PROD:		5,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244181		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	77	1	1002	3	Y	27	32	1	38
						30	9							
02	1092 N	818	-0-	-274	-0-	92	1	712	3	Y	13			51
						14	9							
03	1054 N	605	-0-	-449	-0-	51	1	537	3	Y	15	22	1	44
						17	9							
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1303	3	Y	25	31	1	38
						28	9							
05	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	99	1	1103	3	Y	19	11	1	46
						21	9							
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	Y	16	30	1	32
						18	9							
07	1488 N	773	-0-	-715	-0-	61	1	702	3	Y	9			41
						10	9							
08	1209 N	995	-0-	-214	-0-	66	1	914	3	Y	14	19	1	36
						15	9							
09	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	84	1	1009	3	Y	19	10	1	45
						21	9							
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	3	Y	14	10	1	49
						15	9							
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	Y	13	36	1	26
						14	9							
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	3	Y	16	8	1	34
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		13,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		200								

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	58	1	485	3	N	-0-		-0-	
02	616 N	450	-0-	-166	-0-	46	1	404	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	51	1	464	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	50	1	449	3	N	-0-		-0-	
05	589 N	402	-0-	-187	-0-	42	1	360	3	N	-0-		-0-	
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	45	1	385	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	338	-0-	-189	-0-	38	1	300	3	N	-0-		-0-	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	37	1	346	3	N	-0-		-0-	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	52	1	478	3	N	-0-		-0-	
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 19		//CONT.// //CONT.//	67998 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	8	RRCID -> 245182	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7582	-	8506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	378 3	Y	7	2	1		11
						8 9							
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	1 1	257 3	Y	5	4	1		12
						6 9							
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	6	4	1		14
						7 9							
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	377 3	Y	8	16	1		6
						9 9							
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	1 1	348 3	Y	4	3	1		7
						4 9							
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	1 1	377 3	Y	3	3	1		7
						3 9							
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	14 1	271 3	Y	3	6	1		4
						3 9							
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	15 1	312 3	Y	3				7
						3 9							
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	388 3	Y	5	7	1		5
						6 9							
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	390 3	Y	5	6	1		4
						6 9							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	378 3	Y	6	4	1		6
						7 9							
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	21 1	382 3	Y	4	5	1		5
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		4,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			59				

UNIVERSITY 56 18		WELL #:	7	RRCID -> 247448	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7630	-	7596			
01	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	2 1	1330 3	Y	44	10	1		83
						48 9							
02	1316 N	1194	-0-	-122	-0-	3 1	1161 3	Y	27	33	1		77
						30 9							
03	1736 N	1246	-0-	-490	-0-	2 1	1205 3	Y	35	23	1		89
						39 9							
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	3 1	1483 3	Y	51	101	1		39
						56 9							
05	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	2 1	1368 3	Y	25	22	1		42
						28 9							
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	2 1	1400 3	Y	21	21	1		42
						23 9							
07	1581 N	1131	-0-	-450	-0-	56 1	1053 3	Y	20	39	1		23
						22 9							
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	68 1	1419 3	Y	27	3	1		47
						30 9							
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	84 1	1575 3	Y	29	43	1		33
						32 9							
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	87 1	1572 3	Y	32	40	1		25
						35 9							
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90 1	1550 3	Y	37	25	1		37
						41 9							
12	1736 N	1066	-0-	-670	-0-	55 1	975 3	Y	33	36	1		34
						36 9							
TOTAL GAS PROD:		16,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			381				

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 13		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	Y	4	1	1		8
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	47	3	3	9	Y	3	3	1		8
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	16	3	4	9	Y	4	2	1		10
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	69	3	7	9	Y	6	11	1		5
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1		5
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2	2	1		5
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	5	1		3
						3	9								
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	3				6
						3	9								
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	5	1		4
						3	9								
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	3	4	1		3
						3	9								
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	4	3	1		4
						4	9								
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	4	4	1		4
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522						
01	651 N	239	-0-	-412	-0-	17	1	216	3	Y	5	9	1		14
						6	9								
02	588 N	379	-0-	-209	-0-	43	1	332	3	Y	4				18
						4	9								
03	620 N	289	-0-	-331	-0-	25	1	261	3	Y	3	8	1		13
						3	9								
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	673	3	Y	8	10	1		11
						9	9								
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	Y	6	3	1		14
						7	9								
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	5	9	1		10
						6	9								
07	775 N	466	-0-	-309	-0-	37	1	426	3	Y	3				13
						3	9								
08	651 N	392	-0-	-259	-0-	26	1	363	3	Y	3	6	1		10
						3	9								
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	Y	7	3	1		14
						8	9								
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	Y	5	3	1		16
						6	9								
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	3	11	1		8
						3	9								
12	837 N	676	-0-	-161	-0-	50	1	620	3	Y	5	3	1		10
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		6,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		57									

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	225	3	17	9	Y	15	3	1			25
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	162	1	9	9	Y	8	8	1			25
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	237	3	13	9	Y	12	7	1			30
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	245	3	20	9	Y	18	35	1			13
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	130	3	9	9	Y	8	7	1			14
06	240 N	21	-0-	-219	-0-	14	3	7	9	Y	6	7	1			13
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	12	1			6
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9					15
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	20	18	1			17
						22	9									
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	34	30	1			21
						37	9									
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	62	29	1			54
						68	9									
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	1	1	25	3	Y	43	50	1			47
						47	9									
TOTAL GAS PROD:		1,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		240										

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128							
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	251	1	1460	3	Y	28	75	1			25
						31	9									
02	1204 N	1190	-0-	-14	-0-	168	1	992	3	Y	27					52
						30	9									
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	191	1	1309	3	Y	15					67
						17	9									
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	3	Y	21					88
						23	9									
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	224	1	1194	3	Y	16	74	1			30
						18	9									
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	182	1	971	3	Y	14					44
						15	9									
07	1488 N	1123	-0-	-365	-0-	178	1	924	3	Y	19					63
						21	9									
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	207	1	1433	3	Y	19					82
						21	9									
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	237	1	1310	3	Y	23					105
						25	9									
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	229	1	1267	3	Y	28	79	1			54
						31	9									
11	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	214	1	1165	3	Y	32					86
						35	9									
12	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	218	1	1239	3	Y	26					112
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		17,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		268										



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186								
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	30	1	385	3	Y	-0-	2	1			5
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	40	1	305	3	Y	-0-					5
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-	2	1			3
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	32	1	356	3	Y	-0-	1	1			2
05	465 N	327	-0-	-138	-0-	27	1	300	3	Y	-0-	1	1			1
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	24	1	287	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	6	1	1			5
						7	9									
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	4	2	1			7
						4	9									
11	420 N	234	-0-	-186	-0-	19	1	211	3	Y	4	5	1			6
						4	9									
12	341 N	118	-0-	-223	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	2	1			4
TOTAL GAS PROD:		4,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114								
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					1
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					1
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	12	1	129	3	Y	4					5
						4	9									
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	112	3	Y	7	2	1			10
						8	9									
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	9	9	1			10
						10	9									
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	4					14
						4	9									
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	4	1			11
						1	9									
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	3	1			8
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	1	3	1			6
						1	9									
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	10	1	113	3	Y	1	3	1			4
						1	9									
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	1	1			3
TOTAL GAS PROD:		1,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	97	1 523 3	N	-0-		117
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	97	1 488 3	N	-0-		117
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	70	1 607 3	N	-0-		117
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	77	1 561 3	N	-0-		117
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	83	1 516 3	N	-0-	3 1	114
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	84	1 559 3	N	1		115
						1	9				
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	79	1 367 3	N	-0-		115
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	79	1 677 3	N	-0-		115
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	86	1 523 3	N	-0-		115
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	73	1 559 3	N	-0-		115
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	64	1 550 3	N	-0-		115
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1 575 3	N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		7,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1 14 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	14	-0-	-126	-0-	2	1 12 3	Y	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	146	1 16 3	Y	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	1 7 3	Y	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	145	1 5 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	1 5 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	1 3 3	Y	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	145	1 9 3	Y	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	141	1 10 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1	Y	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1	Y	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	145	1 9 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	36	1 303 3	N	-0-		90
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	28	1 249 3	N	-0-		90
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	30	1 272 3	N	-0-		90
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34	1 299 3	N	-0-		90
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	28	1 241 3	N	-0-		90
06	300 N	104	-0-	-196	-0-	11	1 93 3	N	-0-		90
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	36	1 283 3	N	-0-		90
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1 326 3	N	-0-		90
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1 245 3	N	-0-		90
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	28	1 262 3	N	-0-		90
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	32	1 292 3	N	-0-		90
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	33	1 287 3	N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		3,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC RYAN 19		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	34	1	439	3	Y	-0-	82
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	45	1	344	3	Y	-0-	82
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	53	1	552	3	Y	-0-	82
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	Y	-0-	82
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-	82
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-	82
07	589 N	430	-0-	-159	-0-	34	1	396	3	Y	-0-	82
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	Y	-0-	82
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	46	1	552	3	Y	-0-	82
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-	82
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	47	1	531	3	Y	-0-	82
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	44	1	538	3	Y	-0-	82
TOTAL GAS PROD:		6,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344					
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	51	1	661	3	Y	1	3	1	3
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1052	3	Y	3			6
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	3	Y	1	2	1	5
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	121	1	1352	3	Y	-0-	3	1	2
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	-0-	1	1	1
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	114	1	1371	3	Y	1	1	1	1
07	1519 N	565	-0-	-954	-0-	45	1	520	3	Y	-0-			1
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1523	3	Y	-0-			1
09	1500 N	1129	-0-	-371	-0-	87	1	1042	3	Y	-0-			1
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	3	Y	-0-			1
11	1590 N	1129	-0-	-461	-0-	91	1	1038	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	1178 N	891	-0-	-287	-0-	67	1	824	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755					
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	64	1	830	3	N	77			177
02	952 N	794	-0-	-158	-0-	85	9	626	3	N	79			256
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	87	9	1012	3	N	13			269
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	912	3	N	11			280
05	1085 N	935	-0-	-150	-0-	14	9	849	3	N	9			289
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	76	1	976	3	N	9			298
07	1054 N	735	-0-	-319	-0-	10	9	671	3	N	5			303
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	3	N	10			313
09	1080 N	988	-0-	-92	-0-	12	9	905	3	N	6			319
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	76	1	904	3	N	-0-			319
11	1080 N	943	-0-	-137	-0-	11	9	865	3	N	2			321
12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	75	1	870	3	N	-0-			321
TOTAL GAS PROD:		11,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	2042	3	11 9	N	10	166
02	2044 N	1827	-0-	-217	-0-	1797	3	30 9	N	27	193
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28 9	N	25	218
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2125	3	31 9	N	28	246
05	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	1997	3	22 9	N	20	266
06	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	2030	3	30 9	N	27	293
07	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2111	3	3 9	N	3	296
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	3	13 9	N	12	308
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2063	3	26 9	N	24	332
10	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1958	3	28 9	N	25	357
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2012	3	44 9	N	40	397
12	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	2008	3	8 9	N	7	228
TOTAL GAS PROD:		24,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		248					

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 2243											
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	2243			N	-0-	-0-	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	2243			N	-0-	-0-	
06	2243 X	-0-	-0-	-2243	-0-			N	-0-	-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570			
03	14B2 EXT	16	-0-	16	16	2	1	14 3	N	-0-	
04	DELQ PR	15	-0-	15	31	1	1	14 3	N	-0-	
05	155 X	11	-0-	-144	-0-	1	1	10 3	N	-0-	
06	150 X	7	-0-	-143	-0-	1	3	6 9	N	5	
07	155 X	7	-0-	-148	-0-	1	1	6 3	N	-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	N	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31 3	N	-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	N	-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17 3	N	-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "53-19"		WELL #:		1	RRCID -> 245495	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7087	- 7197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2	N	-0-		141
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		141
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		141
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		141
05		434 N	322	-0-	-112	-0-	322 2	N	-0-		141
06		360 N	281	-0-	-79	-0-	281 2	N	-0-		141
07		372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2	N	-0-		141
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-		141
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2	N	-0-		141
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-		141
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2	N	-0-		141
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	430 2	18 9 N			157
TOTAL GAS PROD:		3,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		CLAYTON		WELL #:	1	RRCID -> 040682	COMPL. DATE 10/18/1966	TOTAL DEPTH 8013	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		198
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2	N	-0-		198
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		198
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		198
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		198
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		198
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		198
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		198
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		198
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		198
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		198
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		198
TOTAL GAS PROD:		591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 044080	COMPL. DATE 05/06/1968	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7419	- 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		117
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		117
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		117
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		117
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		117
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-	10 1	107
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		107
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		107
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		107
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		107
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		107
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			179
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-			179
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			179
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			179
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			179
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			179
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			179
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			179
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			179
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			179
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			179
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			72
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			72
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			72
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-	10	1	62
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			62
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	10	1	52
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			52
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			52
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-	11	1	41
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			41
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			41
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		2,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			102
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			102
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			102
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	21	1	81
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			81
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	19	1	62
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			62
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			62
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	21	1	41
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			41
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			41
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		Y	-0-			379
02	504 N	213	-0-	-291	-0-	213	2		Y	-0-			379
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			379
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		Y	-0-	26	1	353
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			353
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2		Y	-0-	24	1	329
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-			329
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			329
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-	25	1	304
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			304
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			304
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			304
TOTAL GAS PROD:		4,342											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			347
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2		N	-0-			347
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			347
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			347
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			347
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			347
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			347
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			347
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			347
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			347
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			347
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			347
TOTAL GAS PROD:		646											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			214
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2		N	-0-			214
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			214
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			214
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			214
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			214
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			214
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			214
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			214
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			214
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			214
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			214
TOTAL GAS PROD:		1,600											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		Y	-0-			209
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	178	2		Y	-0-			209
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			209
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		Y	-0-	19	1	190
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			190
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	17	1	173
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			173
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			173
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-	19	1	154
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			154
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT			154
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		3,469											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			260
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2		N	-0-			260
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			260
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			260
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			260
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			260
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			260
08	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2		N	-0-			260
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2		N	-0-			260
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			260
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			260
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			260
TOTAL GAS PROD:		1,353											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			446
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	2		Y	-0-			446
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			446
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			421
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-	25	1	421
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		Y	-0-	23	1	398
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		Y	-0-			398
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			398
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	25	1	373
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			373
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			373
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			373
TOTAL GAS PROD:		2,147											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			128	
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		N	-0-			128	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			128	
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			128	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			128	
06		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-			128	
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			128	
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			128	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			128	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			128	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			128	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			128	
TOTAL GAS PROD:			964											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-			357	
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2		Y	-0-			357	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			357	
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2 9	Y	2	18 1	2 8	339	
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			339	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9	Y	2	17 1	2 8	322	
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			322	
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			322	
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	18 1		304	
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			304	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			304	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			304	
TOTAL GAS PROD:			2,312											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			253	
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2		N	-0-			253	
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			253	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			253	
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			253	
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			253	
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			253	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			253	
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			253	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			253	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			253	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			253	
TOTAL GAS PROD:			1,439											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			456	
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2		Y	-0-			456	
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			456	
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-	22	1	434	
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	8	434	
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-	21	1	413	
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			413	
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		Y	-0-			413	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	Y	15	22	1	391
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		15	8	391
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT				391
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				391
TOTAL GAS PROD:			2,326											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480															
01		403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		Y	-0-			174	
02		364 N	162	-0-	-202	-0-	162	2		Y	-0-			174	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			174	
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-	11	1	163	
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			163	
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			163	
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			163	
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			163	
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-	11	1	152	
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			152	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			152	
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			152	
TOTAL GAS PROD:			3,355											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540															
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			259	
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			259	
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			259	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			259	
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			259	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			259	
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			259	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			259	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			259	
10		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			259	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			259	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			259	
TOTAL GAS PROD:			350											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479  
 SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			289
02		112 N	44	-0-	-68	-0-	44	2		Y	-0-			289
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			289
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-	16	1	273
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			273
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2		Y	-0-	15	1	258
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		Y	-0-			258
08		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			258
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-	15	1	243
10		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			243
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			243
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			243
TOTAL GAS PROD:			557											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-			344
02		532 N	413	-0-	-119	-0-	413	2		Y	-0-			344
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			344
04		690 N	275	-0-	-415	-0-	275	2		Y	-0-	15	1	329
05		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2		Y	-0-			329
06		660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2		Y	-0-	14	1	315
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			315
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		Y	-0-			315
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		Y	-0-	15	1	300
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			300
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			300
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			300
TOTAL GAS PROD:			3,911											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ZARVONA ENERGY LLC 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760					
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	38	1	2	2	N	-0-	-0-	
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	17	1	1	2	N	-0-	-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-	-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-	-0-	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	N	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	-0-	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	49	1	2	2	N	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	-0-	
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	1	4	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	55	1	3	2	N	-0-	-0-	
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769					
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	101	1	5	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	40	1	2	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	87	1	4	2	N	-0-	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	137	1	7	2	N	-0-	-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	159	1	8	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	85	1	4	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	112	1	5	2	N	-0-	-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	1	9	2	N	-0-	-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	N	-0-	-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150	1	7	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	142	1	6	2	N	-0-	-0-	
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	131	-0-	-117	-0-			125	1	6	2	Y	-0-					-0-
02		224 N	66	-0-	-158	-0-			63	1	3	2	Y	-0-					-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-			177	1	8	2	Y	-0-					-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-			161	1	8	2	Y	-0-					-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-			208	1	10	2	Y	-0-					-0-
06		180 N	113	-0-	-67	-0-			108	1	5	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-			162	1	8	2	Y	-0-					-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-			233	1	11	2	Y	-0-					-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-			164	1	7	2	Y	-0-					-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-			371	1	17	2	Y	-0-					-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-			209	1	9	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-			124	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01		344 N	344	-0-	-0-	-0-			328	1	16	2	Y	-0-					-0-
02		280 N	123	-0-	-157	-0-			117	1	6	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	294	-0-	-47	-0-			281	1	13	2	Y	-0-					-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-			334	1	16	2	Y	-0-					-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-			436	1	21	2	Y	-0-					-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-			303	1	14	2	Y	-0-					-0-
07		372 N	295	-0-	-77	-0-			281	1	14	2	Y	-0-					-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-			489	1	23	2	Y	-0-					-0-
09		330 N	259	-0-	-71	-0-			247	1	12	2	Y	-0-					-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-			707	1	33	2	Y	-0-					-0-
11		510 N	406	-0-	-104	-0-			388	1	18	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	152	-0-	-127	-0-			145	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

01		558 N	381	-0-	-177	-0-			363	1	18	2	Y	-0-					-0-
02		532 N	206	-0-	-326	-0-			197	1	9	2	Y	-0-					-0-
03		496 N	461	-0-	-35	-0-			440	1	21	2	Y	-0-					-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-			391	1	19	2	Y	-0-					-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-			684	1	33	2	Y	-0-					-0-
06		450 N	386	-0-	-64	-0-			369	1	17	2	Y	-0-					-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-			459	1	22	2	Y	-0-					-0-
08		713 N	512	-0-	-201	-0-			489	1	23	2	Y	-0-					-0-
09		390 N	331	-0-	-59	-0-			316	1	15	2	Y	-0-					-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-			721	1	33	2	Y	-0-					-0-
11		510 N	504	-0-	-6	-0-			482	1	22	2	Y	-0-					-0-
12		341 N	246	-0-	-95	-0-			234	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	22	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	1	3	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		600			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

01	279 N	181	-0-	-98	-0-	172	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	111	1	5	2	Y	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	468	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	198	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	188	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	191	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	171	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	253	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	336	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	165	1	8	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,898			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	19	-0-	19	19	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
04	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	35	-0-	35	35	34	1	1	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	33	-0-	33	33	31	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
05	74 X	41	-0-	-33	-0-	39	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	129	-0-	129	129	123	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	522	-0-	522	651	499	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	100	-0-	100	751	95	1	5	2	Y	-0-					-0-
*12	989 X	238	-0-	-751	-0-	227	1	11	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721								
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	66	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	60	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	73	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	36	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	274	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	133	1	7	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-				-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-				-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	Y	-0-				-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	Y	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-				-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	42	1	3	2	Y	-0-				-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	Y	-0-				-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	19	1	1	2	Y	-0-				-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	43	1	2	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	50	-0-	-0-	50	48	1	2	2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-				-0-
05		T. A.	2	-0-	-0-	2	52	2	1		Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-				-0-
07		52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			52			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

01		248 N	139	-0-	-109	-0-	132	1	7	2	Y	-0-				-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	1	15	2	Y	-0-				-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	106	1	5	2	Y	-0-				-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	1	10	2	Y	-0-				-0-
05		279 N	52	-0-	-227	-0-	50	1	2	2	Y	-0-				-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	110	1	5	2	Y	-0-				-0-
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	150	1	7	2	Y	-0-				-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	196	1	10	2	Y	-0-				-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	243	1	11	2	Y	-0-				-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	343	1	16	2	Y	-0-				-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	191	1	8	2	Y	-0-				-0-
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	364	1	18	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
02		140 N	40	-0-	-100	-0-	38	1	2	2	Y	-0-			-0-	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	Y	-0-			-0-	
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	1	10	2	Y	-0-			-0-	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	255	1	12	2	Y	-0-			-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	163	1	8	2	Y	-0-			-0-	
07		217 N	164	-0-	-53	-0-	156	1	8	2	Y	-0-			-0-	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	276	1	13	2	Y	-0-			-0-	
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	140	1	7	2	Y	-0-			-0-	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	238	1	11	2	Y	-0-			-0-	
11		210 N	133	-0-	-77	-0-	127	1	6	2	Y	-0-			-0-	
12		155 N	35	-0-	-120	-0-	34	1	1	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-			-0-	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-			-0-	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			68			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	245	1	12	2	Y	-0-			-0-	
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	163	1	8	2	Y	-0-			-0-	
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	388	1	18	2	Y	-0-			-0-	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	1	22	2	Y	-0-			-0-	
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	1	11	2	Y	-0-			-0-	
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	353	1	17	2	Y	-0-			-0-	
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	283	1	14	2	Y	-0-			-0-	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	238	1	11	2	Y	-0-			-0-	
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	371	1	18	2	Y	-0-			-0-	
10		310 N	92	-0-	-218	-0-	88	1	4	2	Y	-0-			-0-	
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	296	1	14	2	Y	-0-			-0-	
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	444	1	22	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	526	1	26	2	Y	-0-					-0-	
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	434	1	21	2	Y	-0-					-0-	
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	295	1	14	2	Y	-0-					-0-	
04		420 N	302	-0-	-118	-0-	288	1	14	2	Y	-0-					-0-	
05		434 N	204	-0-	-230	-0-	195	1	9	2	Y	-0-					-0-	
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	359	1	16	2	Y	-0-					-0-	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	330	1	16	2	Y	-0-					-0-	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	308	1	15	2	Y	-0-					-0-	
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	565	1	27	2	Y	-0-					-0-	
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	983	1	45	2	Y	-0-					-0-	
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	429	1	20	2	Y	-0-					-0-	
*12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	656	1	32	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,623														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

01		496 N	334	-0-	-162	-0-	318	1	16	2	Y	-0-					-0-	
02		532 N	76	-0-	-456	-0-	72	1	4	2	Y	-0-					-0-	
03		496 N	69	-0-	-427	-0-	66	1	3	2	Y	-0-					-0-	
04		330 N	201	-0-	-129	-0-	192	1	9	2	Y	-0-					-0-	
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	428	1	21	2	Y	-0-					-0-	
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	304	1	14	2	Y	-0-					-0-	
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	370	1	18	2	Y	-0-					-0-	
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	1	15	2	Y	-0-					-0-	
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	444	1	21	2	Y	-0-					-0-	
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	619	1	28	2	Y	-0-					-0-	
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	536	1	25	2	Y	-0-					-0-	
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	537	1	26	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,413														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

01		1891 N	1332	-0-	-559	-0-	1269	1	63	2	Y	-0-					-0-	
02		1764 N	1004	-0-	-760	-0-	958	1	46	2	Y	-0-					-0-	
03		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	962	1	44	2	Y	-0-					-0-	
04		1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1139	1	55	2	Y	-0-					-0-	
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1313	1	63	2	Y	-0-					-0-	
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1191	1	55	2	Y	-0-					-0-	
07		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1151	1	56	2	Y	-0-					-0-	
08		1364 N	1015	-0-	-349	-0-	968	1	47	2	Y	-0-					-0-	
09		1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1061	1	51	2	Y	-0-					-0-	
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1387	1	64	2	Y	-0-					-0-	
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1834	1	85	2	Y	-0-					-0-	
*12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1356	1	66	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,284														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	136	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	152	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	178	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	150	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	191	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	498	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	1	9	2	Y	-0-					-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	316	1	16	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	206	-0-	-242	-0-	196	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	186	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	251	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	315	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	177	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	161	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	271	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	246	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	396	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	215	1	10	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	66	1	4	2	Y	-0-		-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	1	7	2	Y	-0-		-0-	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-		-0-	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	2	Y	-0-		-0-	
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	52	1	3	2	Y	-0-		-0-	
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	55	1	3	2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	61	1	3	2	Y	-0-		-0-	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	48	1	2	2	Y	-0-		-0-	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	1	4	2	Y	-0-		-0-	
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	1	7	2	Y	-0-		-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	Y	-0-		-0-	
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	93	1	5	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,042											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

01		310 N	138	-0-	-172	-0-	132	1	6	2	Y	-0-		-0-	
02		308 N	204	-0-	-104	-0-	195	1	9	2	Y	-0-		-0-	
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	225	1	10	2	Y	-0-		-0-	
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	241	1	12	2	Y	-0-		-0-	
05		217 N	97	-0-	-120	-0-	93	1	4	2	Y	-0-		-0-	
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	302	1	13	2	Y	-0-		-0-	
07		248 N	207	-0-	-41	-0-	197	1	10	2	Y	-0-		-0-	
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	196	1	10	2	Y	-0-		-0-	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	400	1	19	2	Y	-0-		-0-	
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	536	1	25	2	Y	-0-		-0-	
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	168	1	8	2	Y	-0-		-0-	
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	292	1	14	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,117											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

01		186 N	59	-0-	-127	-0-	56	1	3	2	Y	-0-		-0-	
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	138	1	7	2	Y	-0-		-0-	
03		124 N	58	-0-	-66	-0-	56	1	2	2	Y	-0-		-0-	
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	87	-0-	-68	-0-	83	1	4	2	Y	-0-		-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	214	1	9	2	Y	-0-		-0-	
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	1	6	2	Y	-0-		-0-	
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	231	1	11	2	Y	-0-		-0-	
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	Y	-0-		-0-	
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	363	1	17	2	Y	-0-		-0-	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	122	1	5	2	Y	-0-		-0-	
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,841											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185 1	9 2	Y	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	193 1	9 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	78 1	4 2	Y	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	347 1	17 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	153 1	7 2	Y	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	375 1	18 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	299 1	14 2	Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372 1	18 2	Y	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406 1	19 2	Y	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	768 1	35 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	213 1	10 2	Y	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	466 1	23 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

01	186 N	142	-0-	-44	-0-	135 1	7 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	129 1	6 2	Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214 1	10 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	82 1	3 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	69 1	3 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	116 1	6 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	63 1	3 2	Y	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61 1	3 2	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	234 1	11 2	Y	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	229 1	10 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	45 1	2 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	157 1	8 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,606				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	57	1	3	2	Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	108	1	5	2	Y	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	Y	-0-		-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	1	4	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	43	-0-	-81	-0-	41	1	2	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	68	1	3	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	19	1	1	2	Y	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	Y	-0-		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	Y	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	1	8	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	54	1	2	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	89	1	4	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			987			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		140 N	128	-0-	-12	-0-	122	1	6	2	Y	-0-		-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	163	1	8	2	Y	-0-		-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	195	1	9	2	Y	-0-		-0-
05		155 N	111	-0-	-44	-0-	106	1	5	2	Y	-0-		-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	281	1	13	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	162	-0-	-55	-0-	155	1	7	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	110	1	5	2	Y	-0-		-0-
09		300 N	159	-0-	-141	-0-	152	1	7	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	489	1	24	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,857			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02		224 N	64	-0-	-160	-0-	61	1	3	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	Y	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	Y	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	1	6	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	2	1	1	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	1	8	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			508			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	107	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	88	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	84	1	4	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	104	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	78	1	4	2	Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93	1	4	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	72	1	3	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	77	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	57	1	3	2	Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	1	8	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A						
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	1	2	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	16	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	34	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	1	1	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	149	1	7	2	Y	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	837 N	560	-0-	-277	-0-	533	1	27	2	Y	-0-					-0-	
02	756 N	333	-0-	-423	-0-	318	1	15	2	Y	-0-					-0-	
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	420	1	19	2	Y	-0-					-0-	
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	460	1	22	2	Y	-0-					-0-	
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	606	1	29	2	Y	-0-					-0-	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	524	1	25	2	Y	-0-					-0-	
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	531	1	26	2	Y	-0-					-0-	
08	620 N	492	-0-	-128	-0-	470	1	22	2	Y	-0-					-0-	
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	453	1	22	2	Y	-0-					-0-	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	572	1	26	2	Y	-0-					-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	766	1	35	2	Y	-0-					-0-	
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	554	1	27	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,502															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	95	1	5	2	Y	-0-					-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	1	6	2	Y	-0-					-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	74	1	3	2	Y	-0-					-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	1	6	2	Y	-0-					-0-	
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	Y	-0-					-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	Y	-0-					-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	1	7	2	Y	-0-					-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	1	8	2	Y	-0-					-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126	1	6	2	Y	-0-					-0-	
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	174	1	9	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,442															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	412	1	20	2	Y	-0-					-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	1	19	2	Y	-0-					-0-	
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	111	1	5	2	Y	-0-					-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	1	19	2	Y	-0-					-0-	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	249	1	12	2	Y	-0-					-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	1	7	2	Y	-0-					-0-	
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-	
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,038															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	234 1	12 2	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	251 1	12 2	Y	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	186 1	8 2	Y	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	301 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	172 1	8 2	Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206 1	9 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	166 1	8 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	151 1	8 2	Y	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	328 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	151 1	7 2	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	211 1	10 2	Y	-0-			-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	383 1	19 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770				
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	383 1	19 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	263 1	12 2	Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	341 1	16 2	Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	382 1	18 2	Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	462 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	454 1	21 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	220 1	11 2	Y	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	417 1	20 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	271 1	14 2	Y	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	528 1	25 2	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	480 1	22 2	Y	-0-			-0-
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1116 1	55 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	550 1	27 2	Y	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	639 1	31 2	Y	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	574 1	27 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	360 1	17 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	358 1	17 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	265 1	13 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	356 1	17 2	Y	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	604 1	29 2	Y	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	558 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	611 1	27 2	Y	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	690 1	32 2	Y	-0-			-0-
*12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2106 1	103 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	189 1	9 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	99 1	5 2	Y	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	151 1	7 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	153 1	7 2	Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157 1	8 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	89 1	4 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	119 1	6 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	147 1	7 2	Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126 1	6 2	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	249 1	11 2	Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	251 1	12 2	Y	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	162 1	8 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
ROUSSELOT		WELL #:		4	RRCID ->	081623	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7323 -	8450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2572	-0-	2572	4871	2450	1	122	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1674	-0-	1674	6545	1598	1	76	2	Y	-0-		-0-
03	7977 X	1432	-0-	-6545	-0-	1369	1	63	2	Y	-0-		-0-
04	2310 N	16	-0-	-2294	-0-	15	1	1	2	Y	-0-		-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, P. L.		WELL #:		4	RRCID ->	081998	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	8519 -	8641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAUFFER		WELL #:		2	RRCID ->	082109	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7403 -	8446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	206	1	10	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	85	1	4	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	170	1	8	2	Y	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	243	1	12	2	Y	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	248	1	12	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	122	1	5	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	146	1	7	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	74	1	3	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639		
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	102 1	5 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	217 1	10 2	Y	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	195 1	9 2	Y	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80 1	4 2	Y	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	217 1	10 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	142 1	7 2	Y	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	121 1	5 2	Y	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	280 1	14 2	Y	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327 1	15 2	Y	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	449 1	21 2	Y	-0-	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405 1	20 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806		
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	404 1	21 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	115 1	6 2	Y	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327 1	15 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	327 1	16 2	Y	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	327 1	16 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	186 1	8 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	316 1	15 2	Y	-0-	-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	429 1	21 2	Y	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265 1	12 2	Y	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	379 1	18 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	342 1	16 2	Y	-0-	-0-
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1174 1	57 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	347	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	293	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	325	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	352	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	370	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	371	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	375	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	327	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	335	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	386	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	560	1	26	2	Y	-0-			-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	459	1	22	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356						
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	200	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	124	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	64	1	3	2	Y	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	93	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	37	1	2	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	45	1	2	2	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	1	8	2	Y	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	54	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	41	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	41	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	63	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805							
01	1953 N	1253	-0-	-700	-0-	-0-	1193	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	763	-0-	-1113	-0-	-0-	728	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	971	-0-	-455	-0-	-0-	928	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	-0-	1091	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	-0-	1254	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802							
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	-0-	15	1	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	47	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	53	1	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	521	1	26	2	Y	-0-		-0-
02		224 N	115	-0-	-109	-0-	110	1	5	2	Y	-0-		-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	1	17	2	Y	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	338	1	16	2	Y	-0-		-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	443	1	21	2	Y	-0-		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	254	1	12	2	Y	-0-		-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	405	1	20	2	Y	-0-		-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	578	1	27	2	Y	-0-		-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	285	1	13	2	Y	-0-		-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	528	1	25	2	Y	-0-		-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	427	1	19	2	Y	-0-		-0-
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	982	1	48	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,495	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

01		1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1061	1	53	2	Y	-0-		-0-
02		1540 N	717	-0-	-823	-0-	684	1	33	2	Y	-0-		-0-
03		1240 N	590	-0-	-650	-0-	564	1	26	2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	680	-0-	-400	-0-	649	1	31	2	Y	-0-		-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	909	1	44	2	Y	-0-		-0-
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1216	1	57	2	Y	-0-		-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1075	1	52	2	Y	-0-		-0-
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	931	1	45	2	Y	-0-		-0-
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1111	1	54	2	Y	-0-		-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1544	1	71	2	Y	-0-		-0-
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1792	1	84	2	Y	-0-		-0-
*12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1402	1	69	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

01		217 N	209	-0-	-8	-0-	199	1	10	2	Y	-0-		-0-
02		224 N	36	-0-	-188	-0-	34	1	2	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	175	1	9	2	Y	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	1	10	2	Y	-0-		-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	263	1	13	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	104	-0-	-76	-0-	100	1	4	2	Y	-0-		-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	176	1	9	2	Y	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	1	7	2	Y	-0-		-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	Y	-0-		-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	291	1	14	2	Y	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	293	1	14	2	Y	-0-		-0-
*12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	500	1	25	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,664	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	128	1	7	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	147	1	7	2	Y	-0-				-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	202	1	9	2	Y	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220	1	10	2	Y	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	1	7	2	Y	-0-				-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	204	1	10	2	Y	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	180	1	9	2	Y	-0-				-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	299	1	14	2	Y	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	190	1	9	2	Y	-0-				-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	432	1	21	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	2	Y	-0-				-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	Y	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	1	12	2	Y	-0-				-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	176	1	9	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	69	1	3	2	Y	-0-				-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	2	Y	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	120	1	5	2	Y	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	Y	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	1	8	2	Y	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	1	6	2	Y	-0-				-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-				-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-				-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-				-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			62			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

01	341 N	220	-0-	-121	-0-	209	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	56	-0-	-254	-0-	54	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	153	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	8	-0-	-112	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	1	7	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	91	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	94	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	94	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	79	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	166	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	35	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	1	3	2	Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	2	Y	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	1	4	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	449	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	293	1	14	2	Y	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	1	7	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			965			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//	67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	118141	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	7504 - 8541
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:	19	RRCID ->	122522	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8580 - 8669
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331 1	17 2	Y	-0-	-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	464 1	22 2	Y	-0-	-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	288 1	13 2	Y	-0-	-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662 1	32 2	Y	-0-	-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	554 1	27 2	Y	-0-	-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1027 1	48 2	Y	-0-	-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1061 1	51 2	Y	-0-	-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1101 1	53 2	Y	-0-	-0-
09	1080	N	290	-0-	-790	-0-	276 1	14 2	Y	-0-	-0-
10	1116	N	204	-0-	-912	-0-	195 1	9 2	Y	-0-	-0-
11	1110	N	204	-0-	-906	-0-	195 1	9 2	Y	-0-	-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	177 1	8 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:	21	RRCID ->	122930	COMPL. DATE	11/22/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7505 - 7821
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	68	-0-	68	68	65 1	3 2	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64	132	61 1	3 2	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	43	-0-	43	175	41 1	2 2	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	211	34 1	2 2	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	45	-0-	45	256	43 1	2 2	Y	-0-	-0-
07	270	N	14	-0-	-256	-0-	13 1	1 2	Y	-0-	-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	14 1	1 2	Y	-0-	-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	18 1	1 2	Y	-0-	-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 2	Y	-0-	-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44 1	3 2	Y	-0-	-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 1		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	47	1	3	2	Y	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	Y	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	1	7	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	115	1	5	2	Y	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	1	4	2	Y	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	82	1	4	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	86	1	4	2	Y	-0-			-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	772	1	37	2	Y	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	499	1	23	2	Y	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	450	1	21	2	Y	-0-			-0-
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	339	1	16	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

01		217 N	166	-0-	-51	-0-	158	1	8	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	88	-0-	-108	-0-	84	1	4	2	Y	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	1	4	2	Y	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	224	1	10	2	Y	-0-			-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	1	11	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	2	Y	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	490	1	22	2	Y	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	1	15	2	Y	-0-			-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	200	1	10	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	223	-0-	-366	-0-	212 1	11 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	94	-0-	-438	-0-	90 1	4 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	36	-0-	-367	-0-	34 1	2 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	136 1	7 2	Y	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	383 1	18 2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300 1	14 2	Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312 1	15 2	Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	260 1	13 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	326 1	15 2	Y	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280 1	13 2	Y	-0-			-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	302 1	15 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

01	992 N	623	-0-	-369	-0-	593 1	30 2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	468	-0-	-708	-0-	447 1	21 2	Y	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	596 1	27 2	Y	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	922 1	44 2	Y	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	688 1	33 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	228	-0-	-372	-0-	218 1	10 2	Y	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1259 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	480	-0-	-233	-0-	458 1	22 2	Y	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	708 1	34 2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	752	-0-	-581	-0-	719 1	33 2	Y	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1014 1	47 2	Y	-0-			-0-
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	769 1	38 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//	67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//	950523										
BAILEY, J. R. "C"		WELL #:	4	RRCID -> 129906	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 8569	- 8652					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #:	1	RRCID -> 164044	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7524	- 7583		
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	137 1	7 2	Y	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250 1	12 2	Y	-0-	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88 1	4 2	Y	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91 1	4 2	Y	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 1	3 2	Y	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	113 1	5 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	71 1	3 2	Y	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67 1	3 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	98 1	5 2	Y	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	116 1	5 2	Y	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131 1	7 2	Y	-0-	-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140 1	7 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #:	5	RRCID -> 169325	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7477	- 7618		
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 1		Y	-0-	-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	89 1	5 2	Y	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165 1	8 2	Y	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 1	6 2	Y	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	116 1	5 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	100 1	5 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	55 1	3 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	65 1	3 2	Y	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	152 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	27 1	1 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-			26
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			26
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			26
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			26
05		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		Y	-0-			26
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			26
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			26
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			26
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			26
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			26
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			26
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			105											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			50
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3		Y	-0-			50
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			50
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			50
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			50
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		Y	-0-			50
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-			50
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			50
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		Y	-0-			50
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-			50
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		Y	-0-			50
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			2,767											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3		96
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	Y	6		102
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	Y	3		105
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2		107
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	380	3	2	9	Y	2		109
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	Y	4		113
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	Y	4		117
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	101 1	19
09		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-		19
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	421	3	1	9	Y	1		20
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	425	3	2	9	Y	2		22
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5		27
TOTAL GAS PROD:			5,302											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				16
10	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626							
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-				12
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-				12
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				12
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-				12
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				12
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				12
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				12
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-				12
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				12
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				12
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				12
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		2,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723							
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8	9	Y	7				31
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1				32
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	3	10	9	Y	9				41
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4				45
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	Y	7				52
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	Y	1				53
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	Y	10				63
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	486	3	9	9	Y	8				71
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	9	Y	4				75
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2				77
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2				79
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	511	3	8	9	Y	7				86
TOTAL GAS PROD:		6,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		62									



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-			41
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3		Y	-0-			41
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			41
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			41
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		Y	-0-			41
06	360 N	213	-0-	-147	-0-	213	3		Y	-0-			41
07	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	3		Y	-0-			41
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			41
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			41
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			41
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			41
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,805											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		Y	-0-			8
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	3		Y	-0-			8
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			8
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			8
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			8
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-			8
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			8
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			8
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			8
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2 9	Y	2			10
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			10
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3 9	Y	3			13
TOTAL GAS PROD:		2,038											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			46
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182	3		N	-0-			46
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			46
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			46
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			46
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			46
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			46
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			46
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			46
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			46
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			46
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		2,657											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		501	RRCID ->	205756	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8612	-	8657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1457 N	967	-0-	-490	-0-	922 1	45 2	N	-0-			-0-	
02		1400 N	958	-0-	-442	-0-	914 1	44 2	N	-0-			-0-	
03		1116 N	811	-0-	-305	-0-	775 1	36 2	N	-0-			-0-	
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	936 1	45 2	N	-0-			-0-	
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1074 1	52 2	N	-0-			-0-	
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	972 1	45 2	N	-0-			-0-	
07		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	957 1	46 2	N	-0-			-0-	
08		1116 N	880	-0-	-236	-0-	839 1	41 2	N	-0-			-0-	
09		1020 N	959	-0-	-61	-0-	914 1	45 2	N	-0-			-0-	
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1205 1	55 2	N	-0-			-0-	
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1446 1	67 2	N	-0-			-0-	
*12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1111 1	54 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAILEY		WELL #:		107	RRCID ->	205765	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7519	-	7711
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			42	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			42	
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			42	
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		Y	-0-			42	
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		Y	-0-			42	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			42	
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			42	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			42	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			42	
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			42	
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			42	
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		801	RRCID ->	205817	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7496	-	7758
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			52	
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			52	
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-			52	
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-			52	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			52	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			52	
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			52	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			52	
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			52	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			31	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			31	
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			31	
TOTAL GAS PROD:		2,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	3		Y	-0-			42
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	177	3		Y	-0-			42
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			42
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			42
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			42
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			42
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			42
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			42
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-			42
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		Y	-0-			42
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3		Y	-0-			42
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		2,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-			30
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	3		Y	-0-			30
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-			30
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3		Y	-0-			30
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		Y	-0-			30
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3		Y	-0-			30
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			30
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			30
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			30
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			30
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			30
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		2,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

01	217 N	110	-0-	-107	-0-	109	3	1 9	N	1			46
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	58	3		N	-0-			46
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	165	3	7 9	N	6			52
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			52
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			52
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-			52
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-			52
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			52
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			52
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			52
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			52
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		802		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			39
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			39
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			39
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			39
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			39
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			39
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			39
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			39
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			39
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			39
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			39
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			1,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			13
02		84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3		N	-0-			13
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			13
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			13
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			13
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			13
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			13
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			13
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			13
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			13
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			13
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			598				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

01		93 N	84	-0-	-9	-0-	83	3	1	9	Y	1		29
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	77	3	1	9	Y	1		30
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2		32
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1		33
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1		34
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1		35
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	Y	1		36
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-		36
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-		36
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		36
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-		36
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			1,181				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	548	3	7	9	Y	6		39
02		476 N	430	-0-	-46	-0-	428	3	2	9	Y	2		41
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	3	8	9	Y	7		48
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3		51
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2		53
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2		55
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4		59
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2		61
09		510 N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1		62
10		527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			Y	-0-		62
11		510 N	408	-0-	-102	-0-	408	3			Y	-0-		62
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1		63
TOTAL GAS PROD:			6,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-		37
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-		37
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		37
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		37
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-		37
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		37
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		37
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		37
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-		37
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		37
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-		37
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			1,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-		3
02		308 N	210	-0-	-98	-0-	210	3			Y	-0-		3
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		3
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-		3
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-		3
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-		3
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-		3
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-		3
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-		3
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-		3
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		3
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			3,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	Y	-0-			42
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192	3	Y	-0-			42
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2 9 Y	2			44
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1 9 Y	1			45
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1 9 Y	1			46
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	Y	-0-			46
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3 9 Y	3			49
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3 9 Y	3			52
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2 9 Y	2			54
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	253	3	7 9 Y	6			60
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	Y	-0-			60
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		2,898		TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740				
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-			39
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3	Y	-0-			39
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-			39
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-			39
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			39
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	Y	-0-			39
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			39
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			39
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			39
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-			39
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			39
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		1,192		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782				
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	502	3	6 9 Y	5			66
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	328	3	Y	-0-			66
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	502	3	7 9 Y	6			72
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	452	3	2 9 Y	2			74
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3 9 Y	3			77
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	453	3	3 9 Y	3			80
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3 9 Y	3			83
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2 9 Y	2			85
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3 9 Y	3			88
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2 9 Y	2			90
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1 9 Y	1			91
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4 9 Y	4			95
TOTAL GAS PROD:		5,523		TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3		Y	-0-			26
02		588 N	453	-0-	-135	-0-	453	3		Y	-0-			26
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2 9	Y	2			28
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2 9	Y	2			30
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2 9	Y	2			32
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2 9	Y	2			34
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1 9	Y	1			35
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1 9	Y	1			36
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3 9	Y	3			39
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	3	2 9	Y	2			41
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	622	3	1 9	Y	1			42
*12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3 9	Y	3			45
TOTAL GAS PROD:			7,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795														
01	T. A.	61	-0-	61	61	61	61	3		Y	-0-			42
02	T. A.	23	-0-	23	84	23	23	3		Y	-0-			42
03	T. A.	57	-0-	57	141	57	57	3		Y	-0-			42
04	201 X	60	-0-	-141	-0-	60	60	3		Y	-0-			42
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76	76	3	9 9	Y	8			50
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	37	3	3 9	Y	3			53
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	47	3		Y	-0-			53
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	44	3		Y	-0-			53
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	46	3		Y	-0-			53
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	67	3		Y	-0-			53
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	28	3		Y	-0-			53
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	32	3		Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			590			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735														
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	902	902	3	4 9	Y	4			15
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	739	739	3	7 9	Y	6			21
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	950	950	3	22 9	Y	20			41
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	890	890	3	12 9	Y	11			52
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	845	845	3	10 9	Y	9			61
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	900	900	3	11 9	Y	10			71
07	930 N	803	-0-	-127	-0-	794	794	3	9 9	Y	8			79
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	955	955	3	13 9	Y	12			91
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	868	868	3	13 9	Y	12			103
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	842	3	8 9	Y	7			110
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	779	779	3		Y	-0-	100 1		10
12	899 N	844	-0-	-55	-0-	836	836	3	8 9	Y	7			17
TOTAL GAS PROD:			10,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	359	3	2	9	Y	2		54
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3			Y	-0-		54
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-		54
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	357	3	1	9	Y	1		55
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1		56
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-		56
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-		56
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-	42 1	14
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			Y	-0-		14
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	9	Y	1		15
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-		15
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		3,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-		29
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			Y	-0-		29
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-		29
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-		29
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-		29
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-		29
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		29
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-		29
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-		29
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-		29
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-		29
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-		43
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3			Y	-0-		43
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1		44
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-		44
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-		44
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-		44
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-		44
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-		44
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-		44
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-		44
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		44
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		3,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				79	
02		168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3			Y	-0-				79	
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	2				81	
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2				83	
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4				87	
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	Y	5				92	
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2				94	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	Y	5				99	
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	Y	6	92	1		13	
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1				14	
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	231	3	1	9	Y	1				15	
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	233	3	4	9	Y	4				19	
TOTAL GAS PROD:			2,830													TOTAL CONDENSATE PROD:	32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	Y	4				49	
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3				52	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4				56	
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	Y	2				58	
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3				61	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2				63	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1				64	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	482	3	4	9	Y	4				68	
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	433	3	2	9	Y	2				70	
10		496 N	445	-0-	-51	-0-	444	3	1	9	Y	1				71	
11		480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			Y	-0-				71	
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4				75	
TOTAL GAS PROD:			5,856													TOTAL CONDENSATE PROD:	30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-				34	
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	Y	2				36	
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1				37	
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1				38	
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				38	
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	323	3	1	9	Y	1				39	
07		527 N	349	-0-	-178	-0-	348	3	1	9	Y	1				40	
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	360	3	2	9	Y	2				42	
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1				43	
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	309	3	1	9	Y	1				44	
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-				44	
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-				44	
TOTAL GAS PROD:			5,063													TOTAL CONDENSATE PROD:	10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-				82			
02		168 N	105	-0-	-63	-0-	98	3	7	9	Y	6				88			
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	150	3	2	9	Y	2				90			
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-				90			
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1				91			
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7	83	1		15			
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-				15			
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-				15			
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				15			
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1				16			
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-				16			
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1				17			
TOTAL GAS PROD:			1,744													TOTAL CONDENSATE PROD:	18		

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-				89			
02		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-				89			
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	449	3	2	9	Y	2	75	1		16			
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2				18			
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1				19			
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	441	3	2	9	Y	2				21			
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	400	3	1	9	Y	1				22			
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-				22			
09		420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-				22			
10		403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-				22			
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1				23			
12		372 N	324	-0-	-48	-0-	320	3	4	9	Y	4				27			
TOTAL GAS PROD:			4,521													TOTAL CONDENSATE PROD:	13		

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				23			
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-				23			
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				23			
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				23			
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				23			
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				23			
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-				23			
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				23			
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				23			
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-				23			
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				23			
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				23			
TOTAL GAS PROD:			944													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3		Y	-0-			66
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			66
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			66
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-	56	1	10
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			10
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			10
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		Y	-0-			10
08		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3		Y	-0-			10
09		420 N	261	-0-	-159	-0-	261	3		Y	-0-			10
10		403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3		Y	-0-			10
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		Y	-0-			10
*12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			3,774											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			24
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		Y	-0-			24
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			24
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			24
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			24
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-	15	1	9
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			9
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			9
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		Y	-0-			9
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-			9
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		Y	-0-			9
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			2,799											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			36
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3		Y	-0-			36
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			36
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			36
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			36
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			36
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			36
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			36
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-			36
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			36
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			36
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			1,854											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2		78	
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	214	3	3	9	Y	3		81	
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	254	3	4	9	Y	4		85	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2		87	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5		92	
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		92	
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1		93	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	94 1	2	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3		5	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1		6	
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-		6	
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:			3,005											TOTAL CONDENSATE PROD:	24

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-		38	
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-		38	
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-		38	
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-		38	
05		248 N	48	-0-	-200	-0-	48	3			Y	-0-		38	
06		270 N	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-		38	
07		279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			Y	-0-		38	
08		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-		38	
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-		38	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-		38	
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-		38	
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			2,064											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

01		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-		34	
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-		34	
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-		34	
04		300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			Y	-0-		34	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		34	
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-		34	
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-		34	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-		34	
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-		34	
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-		34	
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-		34	
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-		34	
TOTAL GAS PROD:			3,568											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			12
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3		Y	-0-			12
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			12
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			12
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			12
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			12
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			12
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			12
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-			12
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			12
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-			12
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			2,180											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2		48
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	272	3	2	9	Y	2		50
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3		53
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1		54
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2		56
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-		56
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3		59
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	Y	1		60
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	Y	1		61
10		403 N	313	-0-	-90	-0-	312	3	1	9	Y	1		62
11		390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-		62
12		403 N	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1		63
TOTAL GAS PROD:			5,950											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	Y	4		67
02		728 N	646	-0-	-82	-0-	643	3	3	9	Y	3		70
03		806 N	791	-0-	-15	-0-	785	3	6	9	Y	5		75
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4	9	Y	4		79
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	Y	2		81
06		780 N	686	-0-	-94	-0-	686	3			Y	-0-		81
07		775 N	654	-0-	-121	-0-	648	3	6	9	Y	5		86
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-		86
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-		8
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1		9
11		750 N	704	-0-	-46	-0-	701	3	3	9	Y	3		12
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2		14
TOTAL GAS PROD:			8,706											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
BAILEY		WELL #:		203	RRCID ->	209563	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 7459 -	7678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	267 3	30 9	Y	27			55
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	224 3	21 9	Y	19			74
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	283 3	37 9	Y	34			108
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	245 3	19 9	Y	17			125
05		279 N	229	-0-	-50	-0-	228 3	1 9	Y	1			126
06		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 3		Y	-0-			126
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 3	2 9	Y	2			128
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			128
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 3	2 9	Y	2	87 1		43
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	281 3	23 9	Y	21			64
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	237 3	7 9	Y	6			70
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	261 3	12 9	Y	11			81
TOTAL GAS PROD:		3,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

BAILEY		WELL #:		313	RRCID ->	209565	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 7527 -	7774
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		12
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		12
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		12
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		12
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		12
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		12
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		12
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		12
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		12
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		12
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		12
*12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY		WELL #:		220	RRCID ->	209568	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 7529 -	7862
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	147 3	1 9	Y	1		34
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3		Y	-0-		34
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-		34
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	116 3	2 9	Y	2		36
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	143 3	2 9	Y	2		38
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	Y	1		39
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 3	1 9	Y	1		40
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		40
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	147 3	1 9	Y	1		41
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-		41
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-		41
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	153 3	1 9	Y	1		42
TOTAL GAS PROD:		1,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-				63
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				63
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10				73
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	562	3		2	9	Y	2			75
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3		1	9	Y	1			76
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	597	3		2	9	Y	2			78
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3		1	9	Y	1			79
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	3		2	9	Y	2			81
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	558	3		2	9	Y	2			83
10		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3				Y	-0-			83
11		600 N	485	-0-	-115	-0-	485	3				Y	-0-			83
12		589 N	495	-0-	-94	-0-	494	3	1	9	Y	1				84
TOTAL GAS PROD:			6,706				TOTAL CONDENSATE PROD:					21				

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-				60
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-				60
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	194	3	3	9	Y	3				63
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	193	3	4	9	Y	4				67
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	Y	1				68
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3				71
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	204	3	9	9	Y	8				79
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9				88
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1				89
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	208	3	1	9	Y	1				90
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	196	3	3	9	Y	3				93
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	Y	5				98
TOTAL GAS PROD:			2,386				TOTAL CONDENSATE PROD:					38				

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-				19
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-				19
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				19
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-				19
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-				19
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-				19
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1				20
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1				21
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				21
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				21
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-				21
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1				22
TOTAL GAS PROD:			724				TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				6
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				6
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				6
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				6
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				6
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				6
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-				6
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				6
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-				6
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-				6
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-				6
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		1,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

01	372 N	326	-0-	-46	-0-	325	3	1	9	Y	1				51
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	202	3	1	9	Y	1				52
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2				54
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-				54
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2				56
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	322	3	2	9	Y	2				58
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1				59
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1				60
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3				63
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2				65
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	338	3	1	9	Y	1				66
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	369	3	1	9	Y	1				67
TOTAL GAS PROD:		4,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	3	4	9	Y	4				68
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	Y	2				70
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6				76
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1				77
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4				81
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5				86
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3				89
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4				56
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	Y	5		37	1	61
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3				64
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4				68
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	608	3	19	9	Y	17				85
TOTAL GAS PROD:		7,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			37
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3		N	-0-			37
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			37
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			37
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			37
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			37
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			37
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			37
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			37
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			37
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			37
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		2,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			32
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	73	3		N	-0-			32
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			32
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			32
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			32
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			32
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			32
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			32
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			32
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	3		N	-0-			32
12	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			24
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205	3		N	-0-			24
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3 9	N	3			27
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			27
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			27
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			27
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			27
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			27
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			27
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			27
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			27
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		2,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			38
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3		N	-0-			38
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			38
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			38
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			38
06		330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3		N	-0-			38
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			38
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1 9	N	1			39
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			39
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2 9	N	2			41
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			41
12		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			3,727											
TOTAL CONDENSATE PROD:											3			

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

01		1178 N	786	-0-	-392	-0-	786	3		N	-0-			75
02		1036 N	532	-0-	-504	-0-	532	3		N	-0-			75
03		1085 N	692	-0-	-393	-0-	691	3	1 9	N	1			76
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	63 1		13
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			13
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			13
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	833	3	7 9	N	6			19
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			19
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			19
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			19
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			19
*12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			10,652											
TOTAL CONDENSATE PROD:											7			

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

01		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			34
02		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3		N	-0-			34
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			34
04		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3		N	-0-			34
05		341 N	317	-0-	-24	-0-	316	3	1 9	N	1			35
06		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3		N	-0-			35
07		372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3		N	-0-			35
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2 9	N	2			37
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			37
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			37
11		330 N	104	-0-	-226	-0-	104	3		N	-0-			37
12		310 N	14	-0-	-296	-0-	14	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			3,616											
TOTAL CONDENSATE PROD:											3			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3		Y	-0-			30
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3		Y	-0-			30
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			30
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			30
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			30
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			30
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		Y	-0-			30
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			30
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-			30
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		Y	-0-			30
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	3		Y	-0-			30
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		Y	-0-			68
02	364 N	193	-0-	-171	-0-	192	3	1 9	Y	1			69
03	403 N	128	-0-	-275	-0-	127	3	1 9	Y	1	60 1		10
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			10
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1 9	Y	1			11
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2 9	Y	2			13
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	3		Y	-0-			13
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		Y	-0-			13
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1 9	Y	1			14
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1 9	Y	1			15
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1 9	Y	1			16
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9 9	Y	8			24
TOTAL GAS PROD:		4,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			51
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			51
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			51
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			51
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6 9	Y	5			56
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1 9	Y	1			57
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-	39 1		18
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			18
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		Y	-0-			18
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			18
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		Y	-0-			18
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		3,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-			22
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3		Y	-0-			22
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			22
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			22
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			22
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-			22
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			22
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			22
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		Y	-0-			22
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-			22
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-			22
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			1,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

01		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		Y	-0-	49	1	9
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	219	3		Y	-0-			9
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			9
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			9
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			9
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-			9
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			9
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	230	3	1	9	Y	1		10
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			10
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2		12
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			12
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1	9	Y	1		13
TOTAL GAS PROD:			3,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			6
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139	3		Y	-0-			6
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			6
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			6
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		Y	-0-			6
06		180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3		Y	-0-			6
07		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3		Y	-0-			6
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			6
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			6
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			900				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	439	3	3	9	N	3		23	
02		392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-		23	
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-		23	
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		23	
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		23	
06		450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-		23	
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-		23	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-		23	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		23	
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		23	
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-		23	
*12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			4,962											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		23	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-		23	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		23	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		23	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-		23	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1		24	
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1		25	
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		25	
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-		25	
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-		25	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		25	
12		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:			786											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8		24	
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3		27	
03		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-		27	
04		480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-		27	
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		27	
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-		27	
07		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-		27	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-		27	
09		480 N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-		27	
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-		27	
11		420 N	194	-0-	-226	-0-	194	3			N	-0-		27	
12		434 N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			4,684											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		Y	-0-			45
02		448 N	352	-0-	-96	-0-	348 3	4 9	Y	4			49
03		496 N	484	-0-	-12	-0-	482 3	2 9	Y	2			51
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			51
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 3	1 9	Y	1			52
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		Y	-0-			52
07		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		Y	-0-			52
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-	49 1		3
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-			3
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			3
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-			3
12		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			5,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		Y	-0-			52
02		448 N	402	-0-	-46	-0-	402 3		Y	-0-			52
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-			52
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			52
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-			52
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		Y	-0-			52
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			52
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			52
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			52
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			52
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			52
*12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			5,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			55
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240 3		N	-0-			55
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			55
04		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3		N	-0-			55
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			55
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-			55
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			55
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			55
09		240 N	165	-0-	-75	-0-	165 3		N	-0-			55
10		248 N	133	-0-	-115	-0-	133 3		N	-0-			55
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			55
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			2,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			10
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			57			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			29
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		Y	-0-			29
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			29
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			29
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			29
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			29
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			29
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			29
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-			29
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			29
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			29
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			1,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			27
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	206	3	1	9	Y	1		28
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4		32
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-		32
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-		32
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	284	3	1	9	Y	1		33
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1		34
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1		35
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	278	3	1	9	Y	1		36
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2		38
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-		38
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	274	3	1	9	Y	1		39
TOTAL GAS PROD:			3,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	451 3	3 9	Y	3		81
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	351 3	1 9	Y	1		82
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	447 3	2 9	Y	2		84
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	409 3	4 9	Y	4		88
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	381 3	1 9	Y	1		89
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		89
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		Y	-0-		89
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 3	2 9	Y	2	76 1	15
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		Y	-0-		15
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		Y	-0-		15
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		Y	-0-		15
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-		101
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 3	6 9	N	5		106
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	522 3	11 9	N	10	95 1	21
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-		21
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	467 3	15 9	N	14		35
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	454 3	18 9	N	16		51
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481 3	8 9	N	7		58
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	486 3	23 9	N	21		79
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	475 3	18 9	N	16		95
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	480 3	18 9	N	16	87 1	24
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	456 3	13 9	N	12		36
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	497 3	21 9	N	19		55
TOTAL GAS PROD:		5,612		TOTAL CONDENSATE PROD:				136			

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		27
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-		27
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	18 1	9
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		9
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		9
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		9
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		9
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		9
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		9
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		9
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	41 3		N	-0-		9
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			10
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3		Y	-0-			10
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			10
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		Y	-0-			10
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			10
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			10
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			10
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			10
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			10
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			10
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-			10
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,251											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			33
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			33
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			33
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			33
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			33
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			33
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			33
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			33
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		Y	-0-			33
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			33
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			33
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,491											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			34
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			34
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			34
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-			34
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			34
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			34
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			34
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			34
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			34
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			34
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3		Y	-0-			34
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		1,567											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	114	3	7	9	Y	6					19
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	101	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3					3
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5					8
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	Y	3					11
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	63	3	3	9	Y	3					14
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					15
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	110	3	3	9	Y	3					18
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	16	1			2
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	105	3	7	9	Y	6					8
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	11	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777								
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766								
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					100
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3			Y	-0-					100
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1					101
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3			Y	-0-					101
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					101
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					101
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					101
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					101
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					101
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					101
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					101
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					101
TOTAL GAS PROD:		5,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-			10
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3			Y	-0-			10
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-			10
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-			10
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-			10
06		180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-			10
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			10
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			10
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			10
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			10
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-			10
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				28
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				24
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				24
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				24
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-				24
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				24
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				24
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1				25
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				25
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				25
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1				26
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1				27
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			510			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	442 3	1 9	Y		1			56	
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	Y		1			57	
03		465 N	429	-0-	-36	-0-	427 3	2 9	Y		2			59	
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		Y		-0-			59	
05		496 N	398	-0-	-98	-0-	396 3	2 9	Y		2			61	
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	386 3	1 9	Y		1			62	
07		434 N	338	-0-	-96	-0-	337 3	1 9	Y		1			63	
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		Y		-0-			63	
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 3	1 9	Y		1			64	
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 3	1 9	Y		1			65	
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	356 3	2 9	Y		2			67	
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	356 3	1 9	Y		1			68	
TOTAL GAS PROD:			4,689											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 3	2 9	Y		2			51	
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	245 3		Y		-0-			51	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 3	2 9	Y		2			53	
04		300 N	175	-0-	-125	-0-	173 3	2 9	Y		2			55	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	Y		2			57	
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 3	1 9	Y		1			58	
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 3	1 9	Y		1			59	
08		372 N	303	-0-	-69	-0-	301 3	2 9	Y		2			61	
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	277 3	1 9	Y		1			62	
10		310 N	270	-0-	-40	-0-	268 3	2 9	Y		2			64	
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3		Y		-0-			64	
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	251 3	1 9	Y		1			65	
TOTAL GAS PROD:			3,337											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y		-0-			58	
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3		Y		-0-			58	
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	126 3	7 9	Y		6			64	
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	117 3	2 9	Y		2			66	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y		2			68	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	118 3	1 9	Y		1			69	
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	109 3	1 9	Y		1			70	
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	113 3	1 9	Y		1			71	
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	117 3	1 9	Y		1			72	
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	117 3	2 9	Y		2			74	
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	108 3	1 9	Y		1			75	
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 3	1 9	Y		1			76	
TOTAL GAS PROD:			1,374											TOTAL CONDENSATE PROD:	18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-			13	
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		Y	-0-			13	
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			13	
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	207	3	1 9	Y	1			14	
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2 9	Y	2			16	
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	179	3	1 9	Y	1			17	
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	183	3	1 9	Y	1			18	
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1 9	Y	1			19	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1 9	Y	1			20	
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			20	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			20	
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			2,349											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	3	10 9	Y	9			37	
02		700 N	676	-0-	-24	-0-	674	3	2 9	Y	2			39	
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12 9	Y	11			50	
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3 9	Y	3			53	
05		744 N	704	-0-	-40	-0-	700	3	4 9	Y	4			57	
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	3	4 9	Y	4			61	
07		775 N	772	-0-	-3	-0-	765	3	7 9	Y	6			67	
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6 9	Y	5			72	
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4 9	Y	4			76	
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	751	3	2 9	Y	2			78	
11		750 N	749	-0-	-1	-0-	748	3	1 9	Y	1			79	
*12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	3	11 9	Y	10			89	
TOTAL GAS PROD:			9,230											TOTAL CONDENSATE PROD:	61

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1 9	Y	1			84	
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1 9	Y	1			85	
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6 9	Y	5			90	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3 9	Y	3			93	
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8 9	Y	7			100	
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			100	
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	371	3	2 9	Y	2	83 1		19	
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	-0-			19	
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4 9	Y	4			23	
10		372 N	330	-0-	-42	-0-	327	3	3 9	Y	3			26	
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-			26	
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	345	3	6 9	Y	5			31	
TOTAL GAS PROD:			4,212											TOTAL CONDENSATE PROD:	31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				66		
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-				66		
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				66		
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-				66		
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				66		
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-				66		
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-				66		
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-				66		
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-				66		
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-				66		
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				66		
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				66		
TOTAL GAS PROD:			482														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

01		992 N	546	-0-	-446	-0-	545	3	1	9	N	1				50		
02		812 N	451	-0-	-361	-0-	451	3			N	-0-				50		
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3				53		
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4				57		
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6				63		
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	N	3				66		
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2				68		
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9				77		
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	721	3	3	9	N	3				80		
10		806 N	786	-0-	-20	-0-	778	3	8	9	N	7				87		
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	N	7				94		
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	810	3	18	9	N	16				110		
TOTAL GAS PROD:			8,700														TOTAL CONDENSATE PROD:	61

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				136		
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-				136		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	N	3	82	1		57		
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				57		
05		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-				57		
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				57		
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				57		
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				57		
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				57		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				57		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				57		
TOTAL GAS PROD:			77														TOTAL CONDENSATE PROD:	3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	205	3	1	9	N	1		29
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3			N	-0-		29
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-		29
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-		29
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		29
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		29
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		29
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-		29
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-		29
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	3	24	9	N	22		51
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		51
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2		53
TOTAL GAS PROD:			3,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-		22
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		22
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		22
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		22
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-		22
06		180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-		22
07		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-		22
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-		22
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-		22
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-		22
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		22
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			1,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

01		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-		73
02		364 N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-		73
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-		73
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-		73
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-		73
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		73
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-		73
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		73
09		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-		73
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-		73
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-		73
*12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	686	3	20	9	N	18	82 1	9
TOTAL GAS PROD:			4,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			55	
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			55	
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			55	
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			55	
05		775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3		N	-0-			55	
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	514	3		N	-0-			55	
07		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3		N	-0-			55	
08		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			55	
09		510 N	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			55	
10		496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3		N	-0-			55	
11		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	3		N	-0-			55	
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			55	
TOTAL GAS PROD:			6,174											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			15	
02		196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3		N	-0-			15	
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			15	
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			15	
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1 9	N	-0-	1		16	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			16	
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			16	
08		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-			16	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			16	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			16	
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			16	
12		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:			2,362											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2 9	Y	-0-	2		15	
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	128	3		Y	-0-			15	
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-			15	
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			15	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			15	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			15	
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			15	
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			15	
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			15	
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			15	
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-			15	
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:			1,754											TOTAL CONDENSATE PROD:	2



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	Y	1		21	
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	185	3			Y	-0-		21	
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-		21	
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-		21	
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-		21	
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-		21	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-		21	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-		21	
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-		21	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-		21	
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-		21	
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-		21	
TOTAL GAS PROD:			6,389											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-		13	
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-		13	
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-		13	
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-		13	
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-		13	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		13	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		13	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		13	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		13	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		13	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		13	
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:			858											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

01		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-		16	
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-		16	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		16	
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-		16	
05		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-		16	
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-		16	
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-		16	
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		16	
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-		16	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-		16	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-		16	
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:			4,569											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1		39
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-		39
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-		39
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-		39
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		39
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-		39
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-		39
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		39
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-		39
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-		39
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-		39
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		3,344											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-		9
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-		9
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-		9
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-		9
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-		9
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-		9
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-		9
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-		9
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-		9
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		9
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-		9
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		4,291											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

01	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-		17
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-		17
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		17
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-		17
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-		17
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-		17
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		17
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-		17
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-		17
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		17
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		17
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		598											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3		N	-0-			50	
02		532 N	328	-0-	-204	-0-	328	3		N	-0-			50	
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			50	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			50	
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			50	
06		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-			50	
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			50	
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			50	
09		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			50	
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			50	
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			50	
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			4,989											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10		73	
02		504 N	464	-0-	-40	-0-	460	3	4	9	N	4		77	
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3		80	
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	N	2		82	
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9	9	N	8		90	
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-		90	
07		589 N	538	-0-	-51	-0-	534	3	4	9	N	4		94	
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		94	
09		570 N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-		94	
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-		94	
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-		94	
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3		97	
TOTAL GAS PROD:			6,488											TOTAL CONDENSATE PROD:	34

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

01		341 N	217	-0-	-124	-0-	211	3	6	9	N	5		28	
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		28	
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-		28	
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-		28	
05		434 N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-		28	
06		570 N	322	-0-	-248	-0-	321	3	1	9	N	1		29	
07		589 N	262	-0-	-327	-0-	262	3			N	-0-		29	
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-		29	
09		330 N	145	-0-	-185	-0-	145	3			N	-0-		29	
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-		29	
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-		29	
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-		29	
TOTAL GAS PROD:			5,913											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			3
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			3
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			3
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			3
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			3
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			3
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			3
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			3
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			3
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			3
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	N	10	11	9	13
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			1,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

01	1674	N	866	-0-	-808	-0-	865	3	1	9	N	1	105	1	17
02	1484	N	756	-0-	-728	-0-	756	3			N	-0-			17
03	1519	N	832	-0-	-687	-0-	823	3	9	9	N	8			25
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	820	3	4	9	N	4			29
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	3	8	9	N	7			36
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3	9	N	3			39
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	3	2	9	N	2			41
08	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-			41
09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-			41
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			41
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			41
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			12,774				TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			14
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			14
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			14
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			14
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			14
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			14
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			14
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			14
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-			14
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-			14
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-			14
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			2,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-			10
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-			10
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			10
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			10
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			10
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			10
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			10
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-			10
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-			10
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1			11
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	147	3	1	9	Y	1			12
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			1,748											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			12
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-			12
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			12
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-			12
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	249	3	1	9	N	1			13
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5			18
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3			21
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4			25
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	267	3	1	9	N	1			26
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	302	3	1	9	N	1			27
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-			27
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			3,276											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

01		403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-			14
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-			14
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			14
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	3	15	9	N	14			28
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2			30
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			30
07		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-			30
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	320	3	8	9	N	7			37
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			37
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			37
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-			37
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			3,761											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					103
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					103
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	179	3	51	9	Y	46	126	1			23
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					23
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					24
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4					28
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4					32
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	Y	5					37
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					40
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	Y	5					45
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					47
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3					50
TOTAL GAS PROD:		2,423				TOTAL CONDENSATE PROD:				74						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719								
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					13
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					13
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					13
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					13
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					13
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					13
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					13
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					13
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2					15
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					15
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					15
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		2,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639								
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					17
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					17
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					17
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					17
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					17
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					17
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					17
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					17
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					17
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					17
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					17
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		2,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			79
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-	58	1	21
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			21
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			21
05		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			21
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		Y	-0-			21
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	111	3	1 9	Y	1			22
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1 9	Y	1			23
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			23
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			23
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			23
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			1,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			14
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			14
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			14
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			14
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			14
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			14
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			14
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			14
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			14
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			14
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			14
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			21
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3		N	-0-			21
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			21
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			21
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			21
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			21
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			21
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			21
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			21
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			21
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			21
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			1,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	248	-0-	-0-		248 3			Y	-0-			17
02		224 N	207	-0-	-17		207 3			Y	-0-			17
03		277 N	277	-0-	-0-		268 3		9 9	Y	8			25
04		246 N	246	-0-	-0-		246 3			Y	-0-			25
05		237 N	237	-0-	-0-		236 3		1 9	Y	1			26
06		270 N	248	-0-	-22		248 3			Y	-0-			26
07		248 N	238	-0-	-10		237 3		1 9	Y	1			27
08		248 N	243	-0-	-5		242 3		1 9	Y	1			28
09		240 N	232	-0-	-8		231 3		1 9	Y	1			29
10		248 N	234	-0-	-14		233 3		1 9	Y	1			30
11		240 N	224	-0-	-16		223 3		1 9	Y	1			31
12		248 N	231	-0-	-17		231 3			Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		2,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871					
01		268 N	268	-0-	-0-		268 3			Y	-0-			27
02		218 N	218	-0-	-0-		218 3			Y	-0-			27
03		257 N	257	-0-	-0-		257 3			Y	-0-			27
04		244 N	244	-0-	-0-		244 3			Y	-0-			27
05		226 N	226	-0-	-0-		225 3		1 9	Y	1			28
06		257 N	257	-0-	-0-		257 3			Y	-0-			28
07		248 N	232	-0-	-16		232 3			Y	-0-			28
08		226 N	226	-0-	-0-		226 3			Y	-0-			28
09		240 N	222	-0-	-18		222 3			Y	-0-			28
10		235 N	235	-0-	-0-		235 3			Y	-0-			28
11		221 N	221	-0-	-0-		221 3			Y	-0-			28
*12		235 N	235	-0-	-0-		235 3			Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		2,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690					
01		558 N	535	-0-	-23		531 3		4 9	Y	4			73
02		504 N	436	-0-	-68		435 3		1 9	Y	1			74
03		558 N	542	-0-	-16		535 3		7 9	Y	6			80
04		510 N	498	-0-	-12		496 3		2 9	Y	2			82
05		496 N	427	-0-	-69		427 3			Y	-0-			82
06		624 N	624	-0-	-0-		622 3		2 9	Y	2			84
07		623 N	623	-0-	-0-		622 3		1 9	Y	1			85
08		614 N	614	-0-	-0-		612 3		2 9	Y	2			87
09		577 N	577	-0-	-0-		574 3		3 9	Y	3			90
10		589 N	589	-0-	-0-		586 3		3 9	Y	3			93
11		510 N	492	-0-	-18		491 3		1 9	Y	1			94
12		527 N	493	-0-	-34		492 3		1 9	Y	1			95
TOTAL GAS PROD:		6,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			26					



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-			6
02		532 N	396	-0-	-136	-0-	396	3			N	-0-			6
03		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-			6
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			6
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			6
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			6
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	N	3			9
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			9
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			9
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			9
11		570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-			9
12		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			6,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

01		434 N	414	-0-	-20	-0-	413	3	1	9	N	1			49
02		364 N	310	-0-	-54	-0-	310	3			N	-0-			49
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1			50
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6			56
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			56
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-			56
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1			57
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			57
09		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-			57
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			57
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	396	3	15	9	N	14			71
12		434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:			4,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			16
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			16
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-			16
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-			16
05		217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-			16
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			16
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			16
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			16
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			16
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-			16
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-			16
*12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			9,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	273	-0-	-130	-0-	273 3			N	-0-			58
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	359 3			N	-0-			58
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			58
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 3		3 9	N	3			61
05		403 N	326	-0-	-77	-0-	324 3		2 9	N	2			63
06		480 N	290	-0-	-190	-0-	290 3			N	-0-			63
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3			N	-0-			63
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-			63
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			63
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3			N	-0-			63
11		450 N	371	-0-	-79	-0-	370 3		1 9	N	1			64
12		465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3			N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		4,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430						
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-			4
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3			N	-0-			4
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			4
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-			4
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			4
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-			4
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			4
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			4
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			4
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			4
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-			4
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708						
01		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3			Y	-0-			35
02		280 N	176	-0-	-104	-0-	176 3			Y	-0-			35
03		310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3			Y	-0-			35
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			Y	-0-			35
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			Y	-0-			35
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3			Y	-0-			35
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			Y	-0-			35
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			Y	-0-			35
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			Y	-0-			35
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-			35
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-			35
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		3,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			97
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	3		N	-0-			97
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			97
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			97
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-	88 1		9
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			9
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			9
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	237	3	3 9	N	3			12
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			12
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			12
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			12
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		2,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			23
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3		Y	-0-			23
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			23
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			23
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			23
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3		Y	-0-			23
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			23
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			23
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			23
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			23
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			23
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		1,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			37
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	3		N	-0-			37
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			37
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			37
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			37
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			37
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			37
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			37
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-			37
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			37
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			37
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		4,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1	51	1			13
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	3			Y	-0-					13
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					13
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					13
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					13
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					13
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					13
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					13
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					13
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					13
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	356	3	1	9	Y	1					14
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		4,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663								
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					39
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					39
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					39
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	285	3	4	9	N	4					43
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					43
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					43
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					43
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					43
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					43
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					43
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					43
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		3,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642								
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					63
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	430	3	3	9	N	3					66
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1	9	N	1					67
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	523	3	3	9	N	3					70
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					71
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					73
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					73
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	506	3	1	9	N	1					74
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					74
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					74
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					74
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					74
TOTAL GAS PROD:		6,151				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			85
02		924 N	629	-0-	-295	-0-	629	3		N	-0-			85
03		992 N	973	-0-	-19	-0-	972	3	1	9	N	1		86
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1		87
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	N	1		88
06		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3		N	-0-			88
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	N	1		89
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	3	2	9	N	2		91
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			91
10		961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3		N	-0-			91
11		930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3		N	-0-			91
*12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:			10,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			20
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3		N	-0-			20
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			20
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			20
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			20
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			20
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			20
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			20
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			20
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			20
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			20
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			1,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

01		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			68
02		504 N	395	-0-	-109	-0-	395	3		N	-0-			68
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			68
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	N	4		72
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3		N	-0-			72
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	532	3		N	-0-			72
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1		73
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5		78
09		540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3		N	-0-			78
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			78
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3		N	-0-			78
12		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			6,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			14
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135 3		N	-0-			14
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			14
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			14
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			14
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			14
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			14
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			14
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-			14
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			14
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			14
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		2,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			49
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229 3		N	-0-			49
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-			49
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-			49
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			49
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			49
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			49
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			49
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		N	-0-			49
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			49
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204 3		N	-0-			49
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		3,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			19
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	3		N	-0-			19
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			19
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			19
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			19
06	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3		N	-0-			19
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-			19
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			19
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			19
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			19
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			19
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		4,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248					
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			57
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			57
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-			57
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			57
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			57
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			57
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			57
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			57
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			57
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			57
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			57
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		5,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864					
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	343	3	4 9	Y	4			87
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3		Y	-0-			87
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4 9	Y	4	72 1		19
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6 9	Y	5			24
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9 9	Y	8			32
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	3	11 9	Y	10			42
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	13 9	Y	12			54
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	426	3	15 9	Y	14			68
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	372	3	6 9	Y	5			73
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	386	3	7 9	Y	6			79
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1 9	Y	1	66 1		14
12	403 N	334	-0-	-69	-0-	327	3	7 9	Y	6			20
TOTAL GAS PROD:		4,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			35
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-			35
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			35
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			35
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			35
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			35
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			35
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			35
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			35
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			35
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			35
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			35
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165 3		N	-0-			35
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			35
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			35
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			35
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			35
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			35
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			35
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			35
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			35
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3		N	-0-			35
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		N	-0-			28
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	26 3		N	-0-			28
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			28
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			28
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			28
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			28
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			28
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			28
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			28
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			28
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			28
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	295	3	1	9	N	1		24
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-		24
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	294	3	2	9	N	2		26
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-		26
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4		30
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-		30
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-		30
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		30
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-		30
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		30
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-		30
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		3,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

01	589 N	484	-0-	-105	-0-	480	3	4	9	N	4		78
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	433	3	2	9	N	2		80
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	590	3	1	9	N	1		81
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-		81
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-		81
06	570 N	455	-0-	-115	-0-	455	3			N	-0-		81
07	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-		81
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-		81
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-		81
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-		81
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-		81
12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		5,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-		20
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-		20
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		20
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-		20
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		20
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-		20
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-		20
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-		20
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-		20
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-		20
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		20
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		3,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	430	3	3	9	N	3		77	
02		420 N	313	-0-	-107	-0-	312	3	1	9	N	1		78	
03		465 N	310	-0-	-155	-0-	309	3	1	9	N	1		79	
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2		81	
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3		84	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-		84	
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-		84	
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8		92	
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		92	
10		434 N	368	-0-	-66	-0-	366	3	2	9	N	2		94	
11		450 N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-		94	
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1		95	
TOTAL GAS PROD:			4,757											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-		42	
02		476 N	323	-0-	-153	-0-	323	3			Y	-0-		42	
03		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-		42	
04		510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-		42	
05		372 N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-		42	
06		390 N	267	-0-	-123	-0-	267	3			Y	-0-		42	
07		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-		42	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		42	
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-		42	
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-		42	
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-		42	
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:			4,092											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

01		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-		38	
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-		38	
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-		38	
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-		38	
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-		38	
06		210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-		38	
07		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-		38	
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-		38	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		38	
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-		38	
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		38	
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			2,012											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-				10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				10
*12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3				N	-0-				24
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3				N	-0-				24
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3				N	-0-				24
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3				N	-0-				24
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3				N	-0-				24
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-				24
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3				N	-0-				24
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-				24
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3				N	-0-				24
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-				24
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3				N	-0-				24
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3				N	-0-				24

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				Y	-0-				21
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	3				Y	-0-				21
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9		Y	1				22
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	208	3	1	9		Y	1				23
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9		Y	1				24
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-				24
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9		Y	2				26
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9		Y	2				28
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3				Y	-0-				28
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9		Y	1				29
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9		Y	1				30
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9		Y	1				31

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	567	3	3	9	N	3		46
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	458	3			N	-0-		46
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9		55
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	N	4		59
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	49 1	11
06	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-		11
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		11
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	N	2		13
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-		13
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	N	2		15
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-		15
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		6,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645					
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	N	2		32
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-		32
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-		32
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1		33
05	496 N	288	-0-	-208	-0-	287	3	1	9	N	1		34
06	480 N	232	-0-	-248	-0-	232	3			N	-0-		34
07	496 N	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-		34
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-		34
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-		34
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-		34
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		34
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		9,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737					
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-		89
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-		89
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-		89
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-		89
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1		90
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	3	12	9	Y	11		101
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	243	3	1	9	Y	1		102
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	94 1	16
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1		17
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		17
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-		17
12	279 N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		2,796				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			26	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			26	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			26	
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			26	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			26	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			26	
07		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			26	
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			26	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			26	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3 9	N	3			29	
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			29	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:			468											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

01		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			13	
02		448 N	380	-0-	-68	-0-	380	3		N	-0-			13	
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			13	
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			13	
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			13	
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			13	
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			13	
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			13	
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-			13	
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			13	
11		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3		N	-0-			13	
12		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:			5,766											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			19	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-			19	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			19	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			19	
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			19	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			19	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			19	
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			19	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			19	
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			19	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			19	
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	98	3	14 9	N	13			32	
TOTAL GAS PROD:			1,156											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	432	3	6	9	Y	5		95
02		448 N	347	-0-	-101	-0-	343	3	4	9	Y	4		99
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	3	8	9	Y	7	79 1	27
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3		30
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	342	3	2	9	Y	2		32
06		450 N	433	-0-	-17	-0-	427	3	6	9	Y	5		37
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	415	3	7	9	Y	6		43
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	Y	6		49
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5		54
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	360	3	1	9	Y	1		55
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3			Y	-0-		55
12		403 N	331	-0-	-72	-0-	328	3	3	9	Y	3		58
TOTAL GAS PROD:			4,706											
TOTAL CONDENSATE PROD:												47		

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

01		186 N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	Y	1		51
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	126	3	2	9	Y	2		53
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1		54
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2	9	Y	2		56
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1		57
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		57
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2		59
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2		61
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		61
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1		62
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-		62
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	153	3	1	9	Y	1		63
TOTAL GAS PROD:			1,891											
TOTAL CONDENSATE PROD:												13		

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

01		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-		73
02		448 N	339	-0-	-109	-0-	339	3			N	-0-		73
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2		75
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-	58 1	17
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		17
06		540 N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-		17
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-		17
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		17
09		480 N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-		17
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-		17
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-		17
*12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	606	3	13	9	N	12		29
TOTAL GAS PROD:			5,210											
TOTAL CONDENSATE PROD:												14		

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			19	
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			19	
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			19	
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-			19	
05		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			19	
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			19	
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			19	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			19	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			19	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			19	
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			19	
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			1,952											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			14	
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			14	
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		Y	-0-			14	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8 9	Y	7			21	
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	382	3	1 9	Y	1			22	
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		Y	-0-			22	
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			22	
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			22	
09		420 N	310	-0-	-110	-0-	310	3		Y	-0-			22	
10		434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3		Y	-0-			22	
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3		Y	-0-			22	
*12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			22	
TOTAL GAS PROD:			4,631											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			22	
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			22	
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-			22	
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	193	3	4 9	N	4			26	
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	211	3	2 9	N	2			28	
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			28	
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			28	
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			28	
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			28	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			28	
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			28	
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			2,667											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					34	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					34	
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					34	
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					34	
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					34	
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					34	
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					34	
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					34	
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					34	
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					34	
11		240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					34	
12		217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					34	
TOTAL GAS PROD:			2,451														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					85	
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	227	3	1	9	Y	1					86	
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	Y	3					89	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4					93	
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					93	
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4	91	1			6	
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					6	
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					6	
09		330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			Y	-0-					6	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					7	
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	303	3	1	9	Y	1					8	
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					8	
TOTAL GAS PROD:			3,695														TOTAL CONDENSATE PROD:	14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

01		899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					14	
02		728 N	417	-0-	-311	-0-	417	3			N	-0-					14	
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	N	7					21	
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2					23	
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					23	
06		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					23	
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					23	
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					23	
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					23	
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					23	
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					23	
12		775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					23	
TOTAL GAS PROD:			8,198														TOTAL CONDENSATE PROD:	9



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					21				
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					21				
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					21				
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					21				
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					21				
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					21				
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					21				
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					21				
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					21				
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					22				
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					22				
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					22				
TOTAL GAS PROD:			2,014															TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	Y	5					41				
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					41				
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	Y	2					43				
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					44				
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1					45				
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					45				
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	Y	1					46				
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	176	3	1	9	Y	1					47				
09		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-					47				
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	Y	1					48				
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					49				
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					50				
TOTAL GAS PROD:			2,133															TOTAL CONDENSATE PROD:		14	

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					30				
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					30				
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					30				
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					30				
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30				
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					30				
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30				
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30				
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					30				
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30				
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					30				
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					30				
TOTAL GAS PROD:			1,761															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			34
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3		Y	-0-			34
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-			34
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			34
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			34
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			34
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			34
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			34
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			34
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			34
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			34
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		1,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			59
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		Y	-0-			59
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			59
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			59
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			59
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			59
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			59
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			59
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-	29 1		30
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			30
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-			30
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		2,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			57
02	700 N	311	-0-	-389	-0-	311	3		N	-0-			57
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			57
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9 9	N	8			65
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3 9	N	3			68
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			68
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			68
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11 9	N	10			78
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			78
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409	3		N	-0-			78
11	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3		N	-0-			78
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		5,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	3		2	9	Y	2			37	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3				Y	-0-			37	
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3				Y	-0-			37	
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3				Y	-0-			37	
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3				Y	-0-			37	
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				Y	-0-			37	
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3				Y	-0-			37	
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3				Y	-0-			37	
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				Y	-0-			37	
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3		1	9	Y	1			38	
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3				Y	-0-			38	
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				Y	-0-			38	
TOTAL GAS PROD:			5,562													TOTAL CONDENSATE PROD:	3

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	3		1	9	Y	1			55	
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				Y	-0-			55	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				Y	-0-			55	
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				Y	-0-			55	
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3				Y	-0-			55	
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3				Y	-0-			55	
07		372 N	335	-0-	-37	-0-	334	3		1	9	Y	1			56	
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				Y	-0-			56	
09		360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3				Y	-0-			56	
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3				Y	-0-			56	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3				Y	-0-			56	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-			56	
TOTAL GAS PROD:			4,026													TOTAL CONDENSATE PROD:	2

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3				N	-0-			42	
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3				N	-0-			42	
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3				N	-0-			42	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	3		1	9	N	1			43	
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				N	-0-			43	
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3				N	-0-			43	
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3				N	-0-			43	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-			43	
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3				N	-0-			43	
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3				N	-0-			43	
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3				N	-0-			43	
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3				N	-0-			43	
TOTAL GAS PROD:			4,205													TOTAL CONDENSATE PROD:	1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		16
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3	Y	-0-		16
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		16
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		16
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		16
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		16
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-		16
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	Y	-0-		16
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3	Y	-0-		16
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		16
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	Y	-0-		16
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		2,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	Y	-0-		24
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	344	3	Y	-0-		24
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	Y	-0-		24
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	Y	-0-		24
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-		24
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	Y	-0-		24
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-		24
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		24
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	Y	-0-		24
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-		24
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	Y	-0-		24
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		5,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	Y	-0-		24
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		24
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		24
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		24
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-		24
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		24
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-		24
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		24
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-		24
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-		24
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	Y	-0-		24
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		1,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-			32
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3		Y	-0-			32
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			32
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		Y	-0-			32
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			32
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			32
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			32
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			32
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			32
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			32
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		Y	-0-			32
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			3,371											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

01		651 X	590	-0-	-61	-0-	587	3	3	9	Y	3		88
02		560 X	364	-0-	-196	-0-	361	3	3	9	Y	3		91
03		620 X	323	-0-	-297	-0-	322	3	1	9	Y	1	81 1	11
04		600 X	254	-0-	-346	-0-	254	3			Y	-0-		11
05		620 X	466	-0-	-154	-0-	465	3	1	9	Y	1		12
06		570 X	492	-0-	-78	-0-	492	3			Y	-0-		12
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1		13
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2		15
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1		16
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-		16
11		120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-		16
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			4,680											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 12	

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

01		310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1		35
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-		35
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	291	3	2	9	N	2		37
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	N	1		38
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4		42
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		42
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2		44
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	297	3	8	9	N	7		51
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-		51
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	286	3	14	9	N	13		64
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	292	3	1	9	N	1	60 1	5
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2		7
TOTAL GAS PROD:			3,524											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 33	

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	341	-0-	-155	-0-	338	3	3	9	N	3					64
02		476 N	326	-0-	-150	-0-	323	3	3	9	N	3					67
03		372 N	296	-0-	-76	-0-	293	3	3	9	N	3					70
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					70
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					71
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3					74
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					75
08		496 N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					75
09		600 N	200	-0-	-400	-0-	200	3			N	-0-					75
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	483	3	6	9	N	5					80
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1					81
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	N	4					85
TOTAL GAS PROD:			4,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

01		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			Y	-0-	53	1			2
02		588 N	430	-0-	-158	-0-	430	3			Y	-0-					2
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1					3
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					3
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					4
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					4
07		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					4
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					4
09		660 N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					4
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1					5
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	Y	2					7
*12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	Y	1					8
TOTAL GAS PROD:			7,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					48
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	42	1			6
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					6
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					6
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					6
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					6
07		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					6
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					6
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					6
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					6
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					6
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			4,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			27	
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3		Y	-0-			27	
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			27	
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			27	
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			27	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			27	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			27	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			27	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-			27	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			27	
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-			27	
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			2,203											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

01		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			35	
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	248	3	8 9	N	7			42	
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	248	3	1 9	N	1			43	
04		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3		N	-0-			43	
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			43	
06		240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3		N	-0-			43	
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			43	
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1 9	N	1			44	
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			44	
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			44	
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			44	
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			44	
TOTAL GAS PROD:			5,020											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

01		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-			87	
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			87	
03		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			87	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			87	
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			87	
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			87	
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			87	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			87	
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	68 1		19	
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			19	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			19	
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			2,497											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3		Y	-0-			21
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-			21
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			21
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			21
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			21
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		Y	-0-			21
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		Y	-0-			21
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			21
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-			21
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-			21
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			21
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789					
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	326	3	1 9	Y	1			22
02	420 N	246	-0-	-174	-0-	245	3	1 9	Y	1			23
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		Y	-0-			23
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		Y	-0-			23
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1 9	Y	1			24
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1 9	Y	1			25
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1 9	Y	1			26
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			26
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			26
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			26
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			26
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		3,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512					
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2 9	Y	2			28
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354	3		Y	-0-			28
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			28
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	3		Y	-0-			28
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3		Y	-0-			28
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	195	3		Y	-0-			28
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		Y	-0-			28
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		Y	-0-			28
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			28
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3		Y	-0-			28
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	3		Y	-0-			28
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		3,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-			89
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3			Y	-0-			89
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			89
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-			89
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			89
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			89
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-			89
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			89
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-	76	1	13
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			13
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-			13
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			16
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			16
03	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-			16
04	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			16
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			16
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-			23
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-			23
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			23
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-			23
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			23
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			23
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			23
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			23
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-			23
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-			23
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-			23
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		3,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			6
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	261	3			6
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	3			6
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			6
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			6
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			6
07	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	3			6
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	84	3			6
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			6
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			6
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			6
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			6
TOTAL GAS PROD:		3,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			55
02	532 N	399	-0-	-133	-0-	399	3			55
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			55
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			55
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			55
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			55
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			55
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			55
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			55
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			55
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3			55
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			55
TOTAL GAS PROD:		6,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	618	3	8	9	23
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	467	3	3	9	2
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	6
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6	9	11
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	14
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	17
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	597	3	1	9	18
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	21
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			5
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			5
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	588	3	7	9	11
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	582	3	4	9	4
TOTAL GAS PROD:		7,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			68
02		364 N	317	-0-	-47	-0-	317 3		Y	-0-			68
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		Y	-0-			68
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	366 3	12 9	Y	11			79
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9	Y	1			80
06		390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3		Y	-0-			80
07		403 N	350	-0-	-53	-0-	349 3	1 9	Y	1			81
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	354 3	1 9	Y	1			82
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		Y	-0-			82
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		Y	-0-			82
11		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		Y	-0-			82
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		Y	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			4,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			42
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			42
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			42
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			42
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-			42
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			42
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-			42
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			42
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			42
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			42
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			42
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			53
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			53
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			53
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			53
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			53
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-			53
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			53
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			53
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			53
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			53
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-			53
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			3,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			90
02		840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3		N	-0-			90
03		1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	3		N	-0-			90
04		1110 N	824	-0-	-286	-0-	824	3		N	-0-			90
05		930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3		N	-0-			90
06		870 N	778	-0-	-92	-0-	778	3		N	-0-			90
07		837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3		N	-0-			90
08		775 N	699	-0-	-76	-0-	699	3		N	-0-			90
09		780 N	574	-0-	-206	-0-	574	3		N	-0-			90
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			90
11		690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3		N	-0-			90
12		589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			9,449											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

01		217 N	204	-0-	-13	-0-	198	3	6 9	N	5			28
02		196 N	162	-0-	-34	-0-	162	3		N	-0-			28
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			28
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			28
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			28
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			28
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			28
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			28
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			28
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			28
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			28
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			2,236											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

01		434 N	359	-0-	-75	-0-	357	3	2 9	Y	2			39
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			39
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			39
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			39
05		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		Y	-0-			39
06		420 N	120	-0-	-300	-0-	120	3		Y	-0-			39
07		372 N	36	-0-	-336	-0-	36	3		Y	-0-			39
08		403 N	53	-0-	-350	-0-	53	3		Y	-0-			39
09		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		Y	-0-			39
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1 9	Y	1			40
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			40
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			2,444											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		Y	-0-			-0-	
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		Y	-0-			-0-	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-	
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-	
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-			-0-	
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-	
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-	
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-	
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-	
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,675											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			23	
02		280 N	205	-0-	-75	-0-	205	3		N	-0-			23	
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2 9	N	-0-	2		25	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			25	
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			25	
06		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3		N	-0-			25	
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-			25	
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			25	
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			25	
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			25	
11		240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3		N	-0-			25	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			2,930											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			27	
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3		Y	-0-			27	
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			27	
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		Y	-0-			27	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			27	
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			27	
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			27	
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			27	
09		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		Y	-0-			27	
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			27	
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			27	
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			1,787											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-		29
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		29
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		29
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	251 3	10 9	N	9		38
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-		38
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-		38
07		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-		38
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		38
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-		38
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-		38
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-		38
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			2,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9	Y	4		71
02		364 N	291	-0-	-73	-0-	290 3	1 9	Y	1		72
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1		73
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	400 3	11 9	Y	10		83
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	373 3	9 9	Y	8		91
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	404 3	11 9	Y	10		101
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	392 3	1 9	Y	1		102
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	391 3	6 9	Y	5		107
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	385 3	1 9	Y	1		108
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	385 3	6 9	Y	5	103 1	10
11		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3		Y	-0-		10
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	373 3	3 9	Y	3		13
TOTAL GAS PROD:			4,607	TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

01		496 N	315	-0-	-181	-0-	313 3	2 9	Y	2		22
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	326 3	1 9	Y	1		23
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3		26
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	Y	1		27
05		372 N	369	-0-	-3	-0-	368 3	1 9	Y	1		28
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		Y	-0-		28
07		465 N	410	-0-	-55	-0-	409 3	1 9	Y	1		29
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 9	Y	1		30
09		450 N	363	-0-	-87	-0-	363 3		Y	-0-		30
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	Y	1		31
11		420 N	379	-0-	-41	-0-	378 3	1 9	Y	1		32
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			4,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1		25
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		25
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2		27
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1		28
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-		28
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1		29
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3		32
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1		33
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-		33
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1		34
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1		35
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1		36
TOTAL GAS PROD:			1,630			TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-		46
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-		46
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	26 1	20
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-		20
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		20
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-		20
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		20
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-		20
09		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-		20
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		20
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		20
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			185			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-		44
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	81	3	1	9	Y	1		45
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		45
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		45
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1		46
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		46
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2		48
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1		49
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1		50
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2		52
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1		53
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			1,166			TOTAL CONDENSATE PROD:					9			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3	N	-0-			32
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			32
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			32
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	3	N	-0-			32
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			32
06	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	3	N	-0-			32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			32
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			32
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863				
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			35
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3	Y	-0-			35
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	364	3	3 9 Y	3			38
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	346	3	3 9 Y	3	41 1		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-			-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751				
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-			42
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	3	Y	-0-			42
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	273	3	1 9 Y	1			43
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-			43
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-			43
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3	Y	-0-			43
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	Y	-0-			43
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-			43
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			43
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-			43
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	Y	-0-			43
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		2,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	N	4		14
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		14
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		14
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		14
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-		14
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		14
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-		14
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		14
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-		14
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		14
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-		14
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		14

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-		46
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	3			N	-0-		46
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-		46
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-		46
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	-2		48
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		48
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-		48
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	117	3	1	9	N	1		49
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-		49
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		49
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-		49
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-		49

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		14
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		14
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		14
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		14
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		14
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		14
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		14
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-		14
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		14

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					6
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	3			Y	-0-					6
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					6
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					8
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					8
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					8
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					8
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					8
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					8
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					8
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					8
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		3,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2					67
02	336 N	142	-0-	-194	-0-	141	3	1	9	Y	1					68
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	644	3	8	9	Y	7	58	1			17
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	656	3	12	9	Y	11					28
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10					38
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	298	3	1	9	Y	1					39
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	582	3	3	9	Y	3					42
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	3	3	9	Y	3					45
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5					50
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	514	3	7	9	Y	6					56
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	497	3	1	9	Y	1					57
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	461	3	4	9	Y	4					61
TOTAL GAS PROD:		5,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					24
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					25
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					25
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					25
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					25
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					25
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					25
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					25
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					25
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					25
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		2,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3		Y	-0-			57
02		560 N	366	-0-	-194	-0-	366	3		Y	-0-			57
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			57
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			57
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-			57
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3		Y	-0-			57
07		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3		Y	-0-			57
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3		Y	-0-			57
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3		Y	-0-			57
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			57
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			57
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			5,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			10
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			10
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			10
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			10
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			10
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			10
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			10
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			10
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			10
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			10
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			10
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2		47
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	266	3	1	9	Y	1		48
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2		50
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1		51
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1		52
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1		53
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-		53
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2		55
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2		57
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1		58
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1		59
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	Y	3		62
TOTAL GAS PROD:			4,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y			34
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			Y			34
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y			42
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y			42
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	176	3	7	9	Y			48
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	Y			49
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	3	2	9	Y			51
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y			51
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y			51
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y			51
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y			51
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y			51
TOTAL GAS PROD:		2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

01	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N			87
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N			87
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	79	1	11
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N			12
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N			15
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	300	3	1	9	N			16
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N			16
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N			16
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N			16
10	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N			16
11	480 N	324	-0-	-156	-0-	324	3			N			16
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N			16
TOTAL GAS PROD:		5,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N			27
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N			27
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N			27
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N			27
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	35	3	3	9	N			30
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N			30
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N			30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			30
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N			30
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N			30
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N			30
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			5	
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			5	
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			5	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			5	
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			5	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			5	
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			5	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			5	
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			5	
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			5	
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			5	
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			3,104											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

01		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		N	-0-			16	
02		364 N	246	-0-	-118	-0-	244	3	2 9	N	2			18	
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			18	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3 9	N	3			21	
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			21	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			21	
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-			21	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			21	
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-			21	
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			21	
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3		N	-0-			21	
12		279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			3,520											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			103	
02		364 N	239	-0-	-125	-0-	239	3		Y	-0-			103	
03		403 N	172	-0-	-231	-0-	172	3		Y	-0-			103	
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-	83 1		20	
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			20	
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			20	
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			20	
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			20	
09		450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3		Y	-0-			20	
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		Y	-0-			20	
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		Y	-0-			20	
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			4,735											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			37
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			37
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			37
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-			37
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			37
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			37
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			37
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			37
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			37
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			37
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			37
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		782			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-			8
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3		Y	-0-			8
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			8
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			8
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			8
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			8
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			8
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			8
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			8
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			8
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		Y	-0-			8
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,023			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

01	806 N	766	-0-	-40	-0-	754	3	12 9	Y	11			125
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	582	3	9 9	Y	8			133
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17 9	Y	15	98 1		50
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	764	3	15 9	Y	14			64
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	719	3	14 9	Y	13			77
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11 9	Y	10			87
07	806 N	709	-0-	-97	-0-	696	3	13 9	Y	12			99
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	807	3	12 9	Y	11	97 1		13
09	780 N	619	-0-	-161	-0-	610	3	9 9	Y	8			21
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9 9	Y	8			29
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	697	3	2 9	Y	2			31
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737	3	11 9	Y	10			41
TOTAL GAS PROD:		8,840			TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	638	-0-	-664	-0-	638	3		N	-0-			135
02		1260 N	368	-0-	-892	-0-	368	3		N	-0-			135
03		1333 N	634	-0-	-699	-0-	634	3		N	-0-	81	1	54
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N			55
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			55
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			55
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			55
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			55
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			55
10		1147 N	782	-0-	-365	-0-	782	3		N	-0-			55
11		1110 N	194	-0-	-916	-0-	194	3		N	-0-			55
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			8,471				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

01		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			37
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3		N	-0-			37
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			37
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			37
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	N			38
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			38
07		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			38
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			38
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			38
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			38
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			38
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			3,814				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			3
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			3
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			3
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			3
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			3
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			3
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			3
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			3
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			3
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			3
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			3
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			996				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				27	
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-				27	
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				27	
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2				29	
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				29	
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				29	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				29	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1				30	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				30	
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-				30	
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-				30	
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	193	3	10	9	Y	9				39	
TOTAL GAS PROD:			2,551													TOTAL CONDENSATE PROD:	12

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2				58	
02		336 N	286	-0-	-50	-0-	278	3	8	9	Y	7				65	
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-				65	
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-				65	
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	293	3	1	9	Y	1				66	
06		360 N	306	-0-	-54	-0-	305	3	1	9	Y	1	65	1		2	
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				2	
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-				2	
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				2	
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-				2	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1				3	
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	3	11	9	Y	10				13	
TOTAL GAS PROD:			4,310													TOTAL CONDENSATE PROD:	22

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

01		806 N	701	-0-	-105	-0-	701	3			Y	-0-				-0-	
02		672 N	625	-0-	-47	-0-	625	3			Y	-0-				-0-	
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-				-0-	
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-				-0-	
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-				-0-	
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-				-0-	
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-				-0-	
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-				-0-	
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-				-0-	
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-				-0-	
11		930 N	766	-0-	-164	-0-	766	3			Y	-0-				-0-	
12		961 N	621	-0-	-340	-0-	621	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,759													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 3	1 9	Y	1			39
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			39
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9	Y	-2			41
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-			41
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	288 3	1 9	Y	1			42
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 3	1 9	Y	1			43
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 3		Y	-0-			43
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514 3	3 9	Y	3			46
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 3	3 9	Y	3			49
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			49
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			49
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		4,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			48
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190 3		N	-0-			48
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			48
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-			48
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			48
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-			48
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-			48
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			48
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			48
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			48
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			48
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		2,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-			61
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	539 3	6 9	N	5			66
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684 3	6 9	N	5			71
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	55 1		16
05	589 N	390	-0-	-199	-0-	390 3		N	-0-			16
06	660 N	215	-0-	-445	-0-	215 3		N	-0-			16
07	651 N	62	-0-	-589	-0-	62 3		N	-0-			16
08	403 N	90	-0-	-313	-0-	90 3		N	-0-			16
09	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 3		N	-0-			16
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			16
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			16
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		3,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3		Y	-0-			68
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	410 3	1 9	Y	1			69
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607 3	6 9	Y	5			74
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-			74
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	446 3	1 9	Y	1			75
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	383 3	11 9	Y	10			85
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	64 1		21
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			21
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			21
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			21
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-			21
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		6,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-			7
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327 3		N	-0-			7
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			7
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			7
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			7
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			7
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			7
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			7
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	-0-			7
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			7
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			7
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		5,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			14
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3		Y	-0-			14
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			14
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		Y	-0-			14
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-			14
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			14
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-			14
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			14
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		Y	-0-			14
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		Y	-0-			14
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			14
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		2,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3		48	
02		448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-		48	
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	N	3		51	
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	447	3	6	9	N	5		56	
05		434 N	428	-0-	-6	-0-	426	3	2	9	N	2		58	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		58	
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7		65	
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-		65	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-		65	
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		65	
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-		65	
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-		65	
TOTAL GAS PROD:			5,758											TOTAL CONDENSATE PROD:	20

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-		63	
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-		63	
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	25 1	38	
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-		38	
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-		38	
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-		38	
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-		38	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-		38	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		38	
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-		38	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-		38	
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			1,526											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		22	
02		392 N	359	-0-	-33	-0-	359	3			Y	-0-		22	
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	416	3	1	9	Y	1		23	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		23	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-		23	
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1		24	
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-		24	
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-		24	
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2		26	
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-		26	
11		420 N	407	-0-	-13	-0-	405	3	2	9	Y	2		28	
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			5,238											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			Y	-0-					74
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365	3			Y	-0-					74
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					74
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	466	3	1	9	Y	1					75
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					75
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-	47	1			28
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					28
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					28
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					28
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					28
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					28
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		5,918				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761								
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					73
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	253	3	2	9	Y	2					75
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					75
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					77
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					79
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					79
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	242	3	2	9	Y	2					81
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					82
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	242	3	1	9	Y	1					83
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	228	3	1	9	Y	1					84
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					84
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802								
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	3			N	-0-					29
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					29
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					29
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					34
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					34
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					34
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					34
08	372 N	60	-0-	-312	-0-	60	3			N	-0-					34
09	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-					34
10	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	3			N	-0-					34
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		4,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				5						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768								
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	Y	6					20
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	Y	5					25
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	Y	5					30
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	Y	2					32
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	Y	5					37
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	Y	3					40
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	Y	3					43
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	3	6	9	Y	5					48
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	3	6	9	Y	5					53
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1000	3	7	9	Y	6					59
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	926	3	3	9	Y	3					62
12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	953	3	4	9	Y	4					66
TOTAL GAS PROD:		11,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828								
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					41
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					41
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					41
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					41
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					41
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					41
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					41
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					41
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					41
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					41
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		176				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			51
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3		Y	-0-			51
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			51
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			51
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		Y	-0-			51
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			51
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			51
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	46 1		5
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-			5
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			5
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		Y	-0-			5
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		Y	-0-			21
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			21
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-			21
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			21
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			21
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			21
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			21
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			21
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			21
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			21
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			21
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

01	558 N	484	-0-	-74	-0-	483	3	1 9	Y	1			18
02	504 N	363	-0-	-141	-0-	362	3	1 9	Y	1			19
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	521	3	2 9	Y	2			21
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1 9	Y	1			22
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1 9	Y	1			23
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2 9	Y	2			25
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	487	3	1 9	Y	1			26
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3 9	Y	3			29
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3 9	Y	3			32
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6 9	Y	5			37
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	500	3	1 9	Y	1			38
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	475	3	1 9	Y	1			39
TOTAL GAS PROD:		5,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		Y	-0-			17
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3		Y	-0-			17
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		Y	-0-			17
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		Y	-0-			17
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			17
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			17
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			17
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			17
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		Y	-0-			17
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-			17
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			17
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			59
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1 9	Y	1			60
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			60
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			60
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1 9	Y	1			61
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			61
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		Y	-0-			61
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			61
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3		Y	-0-			61
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-			61
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3		Y	-0-			61
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			73
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	3		Y	-0-			73
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			73
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			73
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			73
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			73
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			73
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-	38 1		35
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			35
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			35
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			35
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		5,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			46
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			46
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			46
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		Y	-0-			46
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			46
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			46
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			46
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	43	1	3
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			3
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			3
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			3
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			1,040			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			55
02		224 N	160	-0-	-64	-0-	160	3		N	-0-			55
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			55
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	204	3	1	9	N		1	56
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			56
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N		1	57
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			57
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			57
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	215	3	2	9	N		2	59
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			59
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			59
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			2,492			TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			70
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			70
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-	65	1	5
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			5
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y		2	7
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			7
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-			7
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-			7
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		Y	-0-			7
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			7
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			7
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			2,096			TOTAL CONDENSATE PROD:					2			



OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			32
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3		Y	-0-			32
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			32
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		Y	-0-			32
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			32
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			32
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-			32
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			32
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			32
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-			32
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			32
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		1,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			58
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			58
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			58
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1 9	Y	1			59
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			59
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			59
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			59
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			59
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			59
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	46 1		13
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			13
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			50
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		Y	-0-			50
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		Y	-0-			50
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			50
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3		Y	-0-			50
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			50
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			50
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			50
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-	46 1		4
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			4
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			4
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		Y	-0-			69	
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			69	
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	166	3	1 9	Y	1			70	
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2 9	Y	2			72	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1 9	Y	1			73	
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			73	
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1 9	Y	1			74	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2 9	Y	2			76	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			76	
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			76	
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		Y	-0-			76	
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1 9	Y	1			77	
TOTAL GAS PROD:			1,898											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			29	
02		308 N	273	-0-	-35	-0-	270	3	3 9	N	3			32	
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			32	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			32	
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7 9	N	6			38	
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			38	
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4 9	N	4			42	
08		465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-			42	
09		450 N	274	-0-	-176	-0-	274	3		N	-0-			42	
10		465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3		N	-0-			42	
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			42	
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			4,654											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			24	
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			24	
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			24	
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			24	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			24	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			24	
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			24	
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			24	
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3		Y	-0-			24	
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			24	
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-			24	
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			2,209											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	Y	1			107
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 3		Y	-0-			107
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3		Y	-0-			107
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			107
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	191 3	15 9	Y	14			121
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	212 3	18 9	Y	16			137
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236 3	8 9	Y	7	129 1		15
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	229 3	23 9	Y	21			36
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	216 3	10 9	Y	9			45
10	253 N	226	-0-	-0-	-0-	229 3	24 9	Y	22			67
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			67
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	187 3	12 9	Y	11			78
TOTAL GAS PROD:		2,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			101			

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			58
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			58
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			58
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			58
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 3	2 9	Y	2			60
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 3	1 9	Y	1			61
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-			61
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		Y	-0-			61
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		Y	-0-	52 1		9
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			9
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			9
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		2,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-			75
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	567 3		Y	-0-			75
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	732 3	6 9	Y	5			80
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	664 3	8 9	Y	7			87
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	533 3	2 9	Y	2			89
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	708 3	1 9	Y	1			90
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693 3	3 9	Y	3			93
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-	82 1		11
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	656 3	1 9	Y	1			12
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	663 3	3 9	Y	3			15
11	660 N	606	-0-	-54	-0-	604 3	2 9	Y	2			17
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	664 3	7 9	Y	6			23
TOTAL GAS PROD:		7,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					53
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61	3			Y	-0-					53
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					53
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	Y	15					68
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	607	3	8	9	Y	7					75
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	Y	2	68	1			9
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-					9
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10					19
09	810 N	656	-0-	-154	-0-	653	3	3	9	Y	3					22
10	868 N	571	-0-	-297	-0-	565	3	6	9	Y	5					27
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	3			Y	-0-					27
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	Y	14					41
TOTAL GAS PROD:		8,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		56										

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765								
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3			Y	-0-					27
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136	3			Y	-0-					27
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					27
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					27
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					27
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					27
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					27
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					27
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					27
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					27
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					27
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		2,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709								
01	403 N	173	-0-	-230	-0-	171	3	2	9	Y	2					35
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	136	3	1	9	Y	1					36
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	163	3	2	9	Y	2					38
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	167	3	1	9	Y	1					39
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					39
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					39
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					39
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					40
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	148	3	1	9	Y	1					41
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1					42
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	Y	1					43
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					44
TOTAL GAS PROD:		1,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1054 N	812	-0-	-242	-0-	809	3	3	9	Y	3		162	
02		1008 N	690	-0-	-318	-0-	684	3	6	9	Y	5		167	
03		1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	3			Y	-0-	147 1	20	
04		780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3			Y	-0-		20	
05		775 N	673	-0-	-102	-0-	673	3			Y	-0-		20	
06		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3			Y	-0-		20	
07		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-		20	
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-		20	
09		690 N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-		20	
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-		20	
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-		20	
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			8,779											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		22	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-		22	
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-		22	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1		23	
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-		23	
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-		23	
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-		23	
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1		24	
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-		24	
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-		24	
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-		24	
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-		24	
TOTAL GAS PROD:			1,710											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-		45	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-		45	
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-		45	
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5		50	
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3		53	
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2		55	
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-		55	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1		56	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-	53 1	3	
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-		3	
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-		3	
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			2,903											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-		607 3			N	-0-			33
02		532 N	427	-0-	-105		427 3			N	-0-			33
03		620 N	521	-0-	-99		521 3			N	-0-			33
04		600 N	492	-0-	-108		492 3			N	-0-			33
05		835 N	835	-0-	-0-		835 3			N	-0-			33
06		633 N	633	-0-	-0-		633 3			N	-0-			33
07		496 N	398	-0-	-98		397 3		1 9	N	1			34
08		651 N	238	-0-	-413		237 3		1 9	N	1			35
09		630 N	266	-0-	-364		266 3			N	-0-			35
10		403 N	153	-0-	-250		153 3			N	-0-			35
11		264 N	264	-0-	-0-		264 3			N	-0-			35
*12		371 N	371	-0-	-0-		371 3			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		5,205				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657						
01		213 N	213	-0-	-0-		206 3		7 9	Y	6			20
02		177 N	177	-0-	-0-		173 3		4 9	Y	4	24	1	-0-
03		205 N	205	-0-	-0-		202 3		3 9	Y	3			3
04		196 N	196	-0-	-0-		190 3		6 9	Y	5			8
05		346 N	346	-0-	-0-		343 3		3 9	Y	3			11
06		425 N	425	-0-	-0-		422 3		3 9	Y	3			14
07		459 N	459	-0-	-0-		458 3		1 9	Y	1			15
08		478 N	478	-0-	-0-		475 3		3 9	Y	3			18
09		510 N	510	-0-	-0-		510 3			Y	-0-	16	1	2
10		395 N	395	-0-	-0-		395 3			Y	-0-			2
11		284 N	284	-0-	-0-		276 3		8 9	Y	7			9
12		248 N	237	-0-	-11		233 3		4 9	Y	4	11	1	2
TOTAL GAS PROD:		3,925				TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578						
01		372 N	333	-0-	-39		333 3			Y	-0-			62
02		336 N	274	-0-	-62		274 3			Y	-0-			62
03		372 N	349	-0-	-23		349 3			Y	-0-	45	1	17
04		338 N	338	-0-	-0-		338 3			Y	-0-			17
05		325 N	325	-0-	-0-		325 3			Y	-0-			17
06		351 N	351	-0-	-0-		351 3			Y	-0-			17
07		346 N	346	-0-	-0-		345 3		1 9	Y	1			18
08		333 N	333	-0-	-0-		333 3			Y	-0-			18
09		330 N	329	-0-	-1		328 3		1 9	Y	1			19
10		343 N	343	-0-	-0-		341 3		2 9	Y	2			21
11		330 N	317	-0-	-13		316 3		1 9	Y	1			22
12		341 N	323	-0-	-18		322 3		1 9	Y	1			23
TOTAL GAS PROD:		3,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		Y	-0-			42
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 3		Y	-0-			42
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		Y	-0-			42
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		Y	-0-			42
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			42
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3		Y	-0-			42
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-			42
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			42
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3		Y	-0-			42
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-			42
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		Y	-0-			42
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		3,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762				
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		Y	-0-			95
02	532 N	392	-0-	-140	-0-	392 3		Y	-0-			95
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	711 3	13 9	Y	12	90 1		17
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3		Y	-0-			17
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-			17
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	628 3	9 9	Y	8			25
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-			25
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3		Y	-0-			25
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	587 3	3 9	Y	3			28
10	651 N	561	-0-	-90	-0-	555 3	6 9	Y	5			33
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	463 3		Y	-0-			33
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 3	4 9	Y	4			37
TOTAL GAS PROD:		7,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791				
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			28
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3		Y	-0-			28
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	837 3	19 9	Y	17			45
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 3	8 9	Y	7			52
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	416 3	3 9	Y	3			55
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		Y	-0-			55
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3		Y	-0-			55
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 3	3 9	Y	3			58
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 3	2 9	Y	2			60
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	952 3	8 9	Y	7			67
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 3	1 9	Y	1			68
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825 3	6 9	Y	5			73
TOTAL GAS PROD:		7,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			38
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			38
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			38
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			38
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	481	3	2 9	N	2			40
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			40
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-			40
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11 9	N	10			50
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3		N	-0-			50
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	449	3	2 9	N	2			52
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3		N	-0-			52
12	465 N	204	-0-	-261	-0-	204	3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		5,480				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792					
01	T. A.	187	-0-	187	187	187	3		Y	-0-			32
02	T. A.	85	-0-	85	272	85	3		Y	-0-			32
03	T. A.	7	-0-	7	279	7	3		Y	-0-			32
04	444 X	165	-0-	-279	-0-	165	3		Y	-0-			32
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-			32
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			32
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			32
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			32
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			32
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			32
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			32
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			22
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			22
04	14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3		Y	-0-			22
05	14B2 EXT	7	-0-	7	15	7	3		Y	-0-			22
06	14B2 EXT	2	-0-	2	17	2	3		Y	-0-			22
07	17 N	-0-	-0-	-17	-0-				Y	-0-			22
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			22
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			22
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1 9	Y	1			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			24
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		21				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					



OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			22
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			22
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686					
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			8
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376 3		N	-0-			8
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			8
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-			8
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			8
06	480	N	7	-0-	-473	-0-	7 3		N	-0-			8
07	496	N	5	-0-	-491	-0-	5 3		N	-0-			8
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			8
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			8
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			8
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			8
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		4,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868					
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-			13
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	383 3		N	-0-			13
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	502 3	2 9	N	-0-	2		15
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-			15
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			15
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			15
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			15
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			15
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444 3		N	-0-			15
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-			15
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-			15
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		5,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			12
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		Y	-0-			12
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		Y	-0-			12
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		Y	-0-			12
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			12
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			12
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		Y	-0-			12
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			12
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		Y	-0-			12
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-			12
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9	Y	1			13
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			82
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	3		N	-0-			82
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1 9	N	1			83
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1 9	N	1			84
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4 9	N	4			88
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3		N	-0-			88
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			88
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4 9	N	4			92
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			92
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-	81 1		11
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			11
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		2,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3		Y	-0-			57
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3		Y	-0-			57
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-	27 1		30
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			30
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			30
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			30
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		Y	-0-			30
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		Y	-0-			30
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3		Y	-0-			30
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		Y	-0-			30
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		Y	-0-			30
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		4,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					30	
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	148	3		2	9	Y	2				32	
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3		1	9	Y	1				33	
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	169	3		4	9	Y	4				37	
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	140	3		9	9	Y	8				45	
06		180 N	7	-0-	-173	-0-	4	3		3	9	Y	3				48	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	3		6	9	Y	5				53	
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3		6	9	Y	5				58	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3		2	9	Y	2				60	
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	173	3		7	9	Y	6				66	
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	48	3		1	9	Y	1				67	
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					67	
TOTAL GAS PROD:			1,837														TOTAL CONDENSATE PROD:	37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					135	
02		532 N	409	-0-	-123	-0-	394	3		15	9	Y	14				149	
03		620 N	427	-0-	-193	-0-	427	3			Y	-0-					149	
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	496	3		4	9	Y	4				153	
05		465 N	377	-0-	-88	-0-	366	3		11	9	Y	10				163	
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	3		6	9	Y	5				168	
07		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3			Y	-0-	143	1			25	
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					25	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	440	3		24	9	Y	22				47	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	3		2	9	Y	2				49	
11		480 N	401	-0-	-79	-0-	399	3		2	9	Y	2				51	
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	435	3		18	9	Y	16				67	
TOTAL GAS PROD:			5,178														TOTAL CONDENSATE PROD:	75

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	811	3		1	9	Y	1				48	
02		784 N	583	-0-	-201	-0-	581	3		2	9	Y	2				50	
03		713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-	33	1			17	
04		780 N	605	-0-	-175	-0-	604	3		1	9	Y	1				18	
05		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					18	
06		660 N	570	-0-	-90	-0-	570	3			Y	-0-					18	
07		620 N	409	-0-	-211	-0-	409	3			Y	-0-					18	
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					18	
09		570 N	560	-0-	-10	-0-	558	3		2	9	Y	2				20	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					20	
11		660 N	460	-0-	-200	-0-	460	3			Y	-0-					20	
12		589 N	381	-0-	-208	-0-	379	3		2	9	Y	2				22	
TOTAL GAS PROD:			6,906														TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-				33
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-				33
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-				33
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				33
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-				33
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-				33
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-				33
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-				33
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-				33
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-				33
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-				33
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		2,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603							
01	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			Y	-0-				72
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1165	3	13	9	Y	12				84
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	3	9	9	Y	8				92
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1340	3	8	9	Y	7				99
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11				110
06	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	1308	3	2	9	Y	2	103	1		9
07	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1317	3	2	9	Y	2				11
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	3	6	9	Y	5				16
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1278	3	6	9	Y	5				21
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1312	3	7	9	Y	6				27
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1248	3	4	9	Y	4				31
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1330	3	7	9	Y	6				37
TOTAL GAS PROD:		15,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3		N	-0-			57
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	524	3	3	9	3			60
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	3	8	9	7			67
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	587	3	3	9	3			70
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	6			76
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	592	3	3	9	3			79
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	4			83
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	4			87
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	545	3	1	9	1			88
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			88
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	6	83	1	11
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	3			14
TOTAL GAS PROD:		7,772		TOTAL CONDENSATE PROD:					40				

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	878	-0-	-269	-0-	871	3	7	9	6			22
02	1064 N	750	-0-	-314	-0-	746	3	4	9	4	24	1	2
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	3	4	9	4			6
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	5			11
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	3	3	9	3			14
06	1200 N	927	-0-	-273	-0-	924	3	3	9	3			17
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	844	3	1	9	1			18
08	1023 N	571	-0-	-452	-0-	568	3	3	9	3			21
09	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3		Y	-0-	16	1	5
10	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3		Y	-0-			5
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	6			11
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	3	4	9	4	11	1	4
TOTAL GAS PROD:		10,359		TOTAL CONDENSATE PROD:					39				

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	587	3	1	9	1			56
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	458	3	8	9	7			63
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	1			64
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-			64
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	2			66
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			66
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	1			67
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			67
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3		N	-0-			67
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			67
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-			67
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		6,597		TOTAL CONDENSATE PROD:					12				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			70	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			70	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			70	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			70	
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			70	
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			70	
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			70	
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			70	
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			70	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			70	
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			70	
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			70	
TOTAL GAS PROD:			1,267											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

01		465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3		N	-0-			50	
02		392 N	314	-0-	-78	-0-	314	3		N	-0-			50	
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			50	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3 9	N	3			53	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			53	
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-			53	
07		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			53	
08		434 N	300	-0-	-134	-0-	300	3		N	-0-			53	
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			53	
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			53	
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			53	
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			53	
TOTAL GAS PROD:			4,424											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

01		248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3		N	-0-			16	
02		196 N	10	-0-	-186	-0-	10	3		N	-0-			16	
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			16	
04		180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-			16	
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			16	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			16	
07		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			16	
08		155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3		N	-0-			16	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			16	
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			16	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			16	
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:			820											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-			13
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101	3	N	-0-			13
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			13
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3	N	-0-			13
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			13
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			13
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			13
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-			13
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-			13
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			13
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			13
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828				
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-			58
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	386	3	N	-0-			58
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	606	3	N	8	9 9		66
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			66
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			66
06	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	3	N	-0-			66
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			66
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			66
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			66
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	474	3	N	5	6 9		71
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	448	3	N	5	6 9	53 1	23
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		5,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370				
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			20
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			20
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			20
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			20
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	636	3	N	10	11 9		30
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			30
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			30
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	N	3	3 9		33
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			33
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	N	2	2 9		35
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			35
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		7,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	730	-0-	-231	-0-	724	3	6	9	Y	5		71
02		700 N	655	-0-	-45	-0-	655	3			Y	-0-		71
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-		71
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5		76
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4		80
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	3	3	9	Y	3	77 1	6
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-		6
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10		16
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	3	11	9	Y	10		26
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1281	3	6	9	Y	5		31
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-		31
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	3	4	9	Y	4		35
TOTAL GAS PROD:			12,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		12
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-		12
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-		12
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-		12
05		217 N	173	-0-	-44	-0-	158	3	15	9	N	14		26
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1		27
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-		27
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-		27
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-		27
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		27
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		27
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			2,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

01		2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2010	3	7	9	Y	6		27
02		1820 N	1493	-0-	-327	-0-	1490	3	3	9	Y	3	24 1	6
03		1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1833	3	3	9	Y	3		9
04		1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1756	3	6	9	Y	5		14
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	3	3	9	Y	3		17
06		1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1673	3	3	9	Y	3		20
07		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1821	3	1	9	Y	1		21
08		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1738	3	3	9	Y	3		24
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			Y	-0-	16 1	8
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-		8
11		1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1632	3	7	9	Y	6		14
12		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1514	3	6	9	Y	5	11 1	8
TOTAL GAS PROD:			20,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	1689 3	9 9	N	8		75
02	1764	N	1491	-0-	-273	-0-	1471 3	20 9	N	18		93
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933 3	3 9	N	3	92 1	4
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1765 3	23 9	N	21		25
05	1643	N	918	-0-	-725	-0-	910 3	8 9	N	7		32
06	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1264 3	4 9	N	4		36
07	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1401 3		N	-0-		36
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435 3	15 9	N	14		50
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 3	8 9	N	7		57
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1640 3	12 9	N	11		68
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416 3	4 9	N	4	66 1	6
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1545 3	12 9	N	11		17
TOTAL GAS PROD:		17,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		108				

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354				
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271 3		N	-0-		61
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243 3		N	-0-		61
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305 3	6 9	N	5		66
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	56 1	10
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-		10
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		10
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225 3		N	-0-		10
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		10
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		10
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		10
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		10
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214 3		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		4,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652				
01	3162	X	351	-0-	-2811	-0-	351 3		N	-0-		17
02	2828	X	50	-0-	-2778	-0-	50 3		N	-0-		17
03	3038	X	119	-0-	-2919	-0-	119 3		N	-0-		17
04	2940	X	358	-0-	-2582	-0-	358 3		N	-0-		17
05	1891	X	263	-0-	-1628	-0-	263 3		N	-0-		17
06	330	X	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		17
07	372	X	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-		17
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	323 3		N	-0-		17
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368 3	3 9	N	3		20
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5219 3	23 9	N	21		41
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3663 3	1 9	N	1		42
*12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3422 3	17 9	N	15		57
TOTAL GAS PROD:		17,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
BAILEY		WELL #:		234	RRCID ->	263256	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7496 - 7626		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3	Y	-0-			60
02		448 N	349	-0-	-99	-0-	349	3	Y	-0-	58	1	2
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	Y	-0-			2
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	432	3	Y	1	9		3
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	1	9		4
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	8	9		11
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	563	3	Y	7	9		17
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	Y	6	9		22
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	3	9		25
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	3	9		28
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	1	9		29
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	4	9		33
TOTAL GAS PROD:		6,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		810	RRCID ->	263293	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7485 - 7713		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	Y	-0-			230
02		364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3	Y	-0-			230
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	Y	-0-	126	1	104
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-			104
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-			104
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			104
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	Y	-0-			104
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	7	9		110
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	404	3	Y	2	9		112
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	6	9		117
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	Y	-0-			117
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	Y	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		4,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

DAVIDSON		WELL #:		3406	RRCID ->	263303	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7893 - 7934		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11		11 3			N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHANDLER "44"		WELL #: 4403		RRCID -> 284750		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133								
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OZONA, NW. (CANYON)		67999 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620														
CHANDLER, E. H.		WELL #: A 9		RRCID -> 108647		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483								
01	T. A.	33	-0-	33	37	33	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	27	-0-	27	64	27	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	68	-0-	68	132	68	2			Y	-0-					-0-
04	226 R	94	-0-	-132	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620  
 CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2127 R	289	-0-	-1838	-0-	275 2	14 9	Y	13	35 1		73
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	94 2	3 9	Y	3			76
03		620 #	251	-0-	-369	-0-	220 2	31 9	Y	28	32 1		72
04		600 #	212	-0-	-388	-0-	189 2	23 9	Y	21			93
05		527 #	184	-0-	-343	-0-	170 2	14 9	Y	13	35 1		71
06		270 #	140	-0-	-130	-0-	126 2	14 9	Y	13			84
07		248 #	191	-0-	-57	-0-	179 2	12 9	Y	11	7 1		88
08		248 #	113	-0-	-135	-0-	103 2	10 9	Y	9			97
09		210 #	124	-0-	-86	-0-	110 2	14 9	Y	13	33 1		77
10		186 #	88	-0-	-98	-0-	87 2	1 9	Y	1			78
11		180 #	90	-0-	-90	-0-	80 2	10 9	Y	9			87
12		186 #	121	-0-	-65	-0-	120 2	1 9	Y	1			88
TOTAL GAS PROD:			1,900				TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01		248 #	189	-0-	-59	-0-	189 3		Y	-0-			26
02		196 #	168	-0-	-28	-0-	168 3		Y	-0-			26
03		186 #	69	-0-	-117	-0-	69 3		Y	-0-			26
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			26
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			26
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			26
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-			26
08		221 R	221	-0-	-0-	-0-	191 3	30 9	Y	27			53
09		210 #	189	-0-	-21	-0-	188 3	1 9	Y	1			54
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			54
11		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			54
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:			1,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57	
03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				57	
04		14B2 EXT	718	-0-	718	718	717	2	1	9	N	1				58	
05		14B2 EXT	706	-0-	706	1424	705	2	1	9	N	1				59	
06		1986 R	562	-0-	-1424	-0-	558	2	4	9	N	4				63	
07		744 #	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-				63	
08		901 R	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1				64	
09		801 R	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3				67	
10		716 R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1				68	
11		720 #	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-				68	
12		744 #	734	-0-	-10	-0-	731	2	3	9	N	3				71	
TOTAL GAS PROD:			6,181													TOTAL CONDENSATE PROD:	14

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				20	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				21	
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2				23	
04		14B2 EXT	314	-0-	314	314	311	2	3	9	N	3				26	
05		14B2 EXT	330	-0-	330	644	322	2	8	9	N	7				33	
06		1090 R	446	-0-	-644	-0-	444	2	2	9	N	2				35	
07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4				39	
08		407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	N	5				44	
09		360 #	337	-0-	-23	-0-	336	2	1	9	N	1				45	
10		372 #	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3				48	
11		360 #	104	-0-	-256	-0-	98	2	6	9	N	5				53	
*12		640 R	640	-0-	-0-	-0-	604	2	36	9	N	33				86	
TOTAL GAS PROD:			3,423													TOTAL CONDENSATE PROD:	71

OZARK EXPLORATION, INC. 630611  
 OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2020												
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2019 - P/A 12/12/19												
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
RED STAG ENERGY, LLC				697115								
HAGELSTEIN		WELL #:		1	RRCID ->	290715	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6776 - 6806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	234 #	208	-0-	-26	-0-	208	3		N	-0-		-0-
05	279 #	157	-0-	-122	-0-	157	3		N	-0-		-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	194	3	1 9	N	1		25
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-		25
08	279 #	211	-0-	-68	-0-	210	3	1 9	N	1		26
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1 9	N	1	24 1	3
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	174	3	1 9	N	1		4
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	201	3	2 9	N	2		6
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		1,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

RED STAG OPERATING, LLC				697118								
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7 9	Y	6	8 1	2
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7 9	Y	6	4 1	4
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7 9	Y	6	6 1	4
04	360 #	328	-0-	-32	-0-	320	3	8 9	Y	7	9 1	2
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	291	3	7 9	Y	6	7 1	1
06	360 #	307	-0-	-53	-0-	300	3	7 9	Y	6	5 1	2
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	327	3	9 9	Y	8	5 1	5
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	310	3	7 9	Y	6	7 1	4
09	330 #	300	-0-	-30	-0-	293	3	7 9	Y	6	5 1	5
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3 9	Y	3	7 1	1
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9 9	Y	8	9 1	-0-
*12	341 #	318	-0-	-23	-0-	308	3	10 9	Y	9	9 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865				TOTAL CONDENSATE PROD:				77		

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	332	3	58 9	N	53	65 1	13
02	392 #	347	-0-	-45	-0-	306	3	41 9	N	37	28 1	22
03	434 #	401	-0-	-33	-0-	332	3	69 9	N	63	54 1	31
04	593 R	593	-0-	-0-	-0-	579	3	14 9	N	13	17 1	27
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13 9	N	12	14 1	25
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12 9	N	11	10 1	26
07	403 #	310	-0-	-93	-0-	293	3	17 9	N	15	11 1	30
08	434 #	361	-0-	-73	-0-	348	3	13 9	N	12	14 1	28
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	571	3	14 9	N	13	11 1	30
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-	14 1	16
11	420 #	327	-0-	-93	-0-	308	3	19 9	N	17	17 1	16
*12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	504	3	19 9	N	17	18 1	15
TOTAL GAS PROD:		5,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				263		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1674 #	1475	-0-	-199	-0-	1463	3	12	9	Y	11	13	1	2
02		1512 #	1149	-0-	-363	-0-	1141	3	8	9	Y	7	6	1	3
03		1674 #	1577	-0-	-97	-0-	1563	3	14	9	Y	13	11	1	5
04		1470 #	1356	-0-	-114	-0-	1353	3	3	9	Y	3	4	1	4
05		1488 #	1132	-0-	-356	-0-	1129	3	3	9	Y	3	4	1	3
06		1500 #	916	-0-	-584	-0-	913	3	3	9	Y	3	3	1	3
07		1550 #	1474	-0-	-76	-0-	1470	3	4	9	Y	4	3	1	4
08		1550 #	987	-0-	-563	-0-	984	3	3	9	Y	3	3	1	4
09		1350 #	711	-0-	-639	-0-	708	3	3	9	Y	3	3	1	4
10		599 R	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	Y	3	4	1	3
11		1440 #	744	-0-	-696	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1	3
*12		1488 #	734	-0-	-754	-0-	730	3	4	9	Y	4	4	1	3
TOTAL GAS PROD:			12,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT															
MAYJAC I, LLC 536431															
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748															
01		0	217	-0-	217	10420	217	1			N	-0-			26
02		0	168	-0-	168	10588	168	1			N	-0-			26
03		14B DENY	155	-0-	155	10743	155	1			N	-0-			26
04		14B DENY	150	-0-	150	10893	150	1			N	-0-			26
05		14B DENY	155	-0-	155	11048	155	1			N	-0-			26
06		14B DENY	150	-0-	150	11198	150	1			N	-0-			26
07		14B DENY	124	-0-	124	11322	124	1			N	-0-			26
08		14B DENY	124	-0-	124	11446	124	1			N	-0-			26
09		14B DENY	120	-0-	120	11566	120	1			N	-0-			26
10		14B DENY	124	-0-	124	11690	124	1			N	-0-			26
11		14B DENY	120	-0-	120	11810	120	1			N	-0-			26
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11810					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			1,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)		//CONT.//		68000 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
HELBBING, RUBY		WELL #:		1 C	RRCID -> 022806	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 3051	- 3064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, SW. (CLEAR FORK)				68002 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
BEAN, VADA		WELL #:		4	RRCID -> 184735	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3262	- 3276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAN, VADA		WELL #:		13	RRCID -> 221489	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 6788	PERF. 3130	- 3147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)  
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC  
CAL-MON

68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
253404  
WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 17

WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 18

WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.)		68002 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 216658		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9724 - 9744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN)		68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050									
HENDERSON TRUST X		WELL #: 4101		RRCID -> 147205		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8681 - 881	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2	Y	-0-	-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-	-0-
03	1302	N	537	-0-	-765	-0-	537	2	Y	-0-	-0-
04	1170	N	879	-0-	-291	-0-	879	2	Y	-0-	-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-	-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-	-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-	-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-	-0-
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2	Y	-0-	-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2	Y	-0-	-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	-0-	-0-
12	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON TRUST "X"		WELL #: 3701		RRCID -> 153237		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2	Y	-0-	-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2	Y	-0-	-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2	Y	-0-	-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-	-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-	-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2	Y	-0-	-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2	Y	-0-	-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-	-0-
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734							
HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		21	RRCID ->	035193	COMPL. DATE	01/29/1965	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	N	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2	N	-0-			-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2	N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-			-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2	N	-0-			-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:		3	RRCID ->	068303	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		5	RRCID ->	079759	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9580 - 9758
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	N	-0-			-0-
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	218 2	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		2	RRCID ->	085619	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9027 - 9478
01	T. A.	114	-0-	114	114	113 2	1 9	Y	1		48
02	164	39	-0-	-125	-0-	39 2		Y	-0-		48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		153		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		8	RRCID ->	088370	COMPL. DATE	06/11/1980	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9148 - 9178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021												

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		10	RRCID ->	090838	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8851 - 8940
01	T. A.	547	-0-	547	547	547	2	Y	-0-		-0-
02	787	240	-0-	-547	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021											

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		11	RRCID ->	090839	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8817 - 8932
01	T. A.	832	-0-	832	832	832	2	Y	-0-		-0-
02	1158	326	-0-	-832	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021											

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #:		16	RRCID ->	091265	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	10427	PERF. 9578 - 9754
01	T. A.	113	-0-	113	113	113	2	Y	-0-		1
02	152	39	-0-	-113	-0-	39	2	Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021											

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #:		12	RRCID ->	091613	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9362 - 9489
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #:		13	RRCID ->	092183	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 9052 - 9352
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) DJH OIL & GAS LLC HENDERSON, JOHN W. III "L"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 221734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	22	RRCID ->	096202	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	9883	PERF.	9351 - 9643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	471	2				-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	443	2				-0-
03		465 N	426	-0-	-39	426	2				-0-
04		450 N	351	-0-	-99	351	2				-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	516	2				-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	845	2				-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	737	2				-0-
08		882 N	882	-0-	-0-	882	2				-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	833	2				-0-
10		685 N	685	-0-	-0-	685	2				-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	632	2				-0-
*12		514 N	514	-0-	-0-	514	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	14 L	RRCID ->	097074	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9282 - 9627
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	26	RRCID ->	098717	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9664 - 9721
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #:	27	RRCID ->	099875	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	8787 - 8908
01	T. A.	476	-0-	476	476	476	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	195	-0-	195	671	195	2	Y	-0-		-0-
03	671	-0-	-0-	-671	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/23/2021											
TOTAL GAS PROD:		671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN) DJH OIL & GAS LLC VADA BEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 221734	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346												
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 2	N	-0-			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-			-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-			-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1092	-0-	-348	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, J. W. III "E"		WELL #:	32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9280 - 9419	
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	Y	-0-		3	
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	434 2	1 9 Y	1		4	
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	537 2	1 9 Y	1		5	
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-		5	
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 2	1 9 Y	1		6	
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9 Y	1		7	
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	Y	-0-	6 1	1	
08		558 N	444	-0-	-114	-0-	443 2	1 9 Y	1		2	
09		600 N	442	-0-	-158	-0-	442 2	Y	-0-		2	
10		527 N	493	-0-	-34	-0-	492 2	1 9 Y	1		3	
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9 Y	1		4	
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9 Y	1		5	
TOTAL GAS PROD:			6,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	33 L	RRCID ->	133606	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9250 - 9437	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-	1	1	-0-		
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-		
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-		
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1		1		
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			1		
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			1		
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			1		
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			1		
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-	1	1	-0-		
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-		
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1		1		
*12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			1		
TOTAL GAS PROD:			15,456											TOTAL CONDENSATE PROD:			2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

01		2635 X	2102	-0-	-533	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-		
02		2380 X	1272	-0-	-1108	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-		
03		2356 X	1770	-0-	-586	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-		
04		2040 X	1918	-0-	-122	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-		
05		2108 X	1848	-0-	-260	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-		
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-		
07		1984 N	1909	-0-	-75	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-		
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-		
09		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-		
10		3100 N	5254	-0-	2154	-0-	2154	5254	2		Y	-0-			-0-		
11		3000 N	3098	-0-	98	-0-	2252	3098	2		Y	-0-			-0-		
*12		3100 N	4704	-0-	1604	-0-	3856	4704	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			30,543											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

01		992 N	834	-0-	-158	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-		
02		840 N	507	-0-	-333	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-		
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-		
04		810 N	758	-0-	-52	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-		
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-		
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-		
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-		
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-		
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-		
10		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-		
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-		
*12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,576											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			88
02		560 N	455	-0-	-105	-0-	455	2		N	-0-			88
03		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			88
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			88
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			88
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2		N	-0-			88
07		651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2		N	-0-			88
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			88
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			88
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			88
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			88
*12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			9,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09		690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2		N	-0-			-0-
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,718				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VADA BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
06		690 N	541	-0-	-149	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07		620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08		651 N	388	-0-	-263	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09		540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734  
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04		270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,489											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,706											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

01		713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08		713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09		780 N	605	-0-	-175	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10		682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,582											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9293 - 9338
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2	N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 2	N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
07	992 N	950	-0-	-42	-0-	950 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	773	-0-	-281	-0-	773 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	706	-0-	-374	-0-	706 2	N	-0-			-0-
10	961 N	734	-0-	-227	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2	N	-0-			-0-
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394 - 9719
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED		07/09/2020 - P/A		07/09/20							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		70	RRCID ->	241326	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 9285 - 9626
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	3470 2	N	-0-			-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-			-0-
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2	N	-0-			-0-
04	3480 X	2770	-0-	-710	-0-	2770 2	N	-0-			-0-
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2	N	-0-			-0-
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2	N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-			-0-
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	3117	-0-	-363	-0-	3117 2	N	-0-			-0-
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-			-0-
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3347 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		71A	RRCID ->	242442	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9533 - 9541
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
*12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 9474 - 9689
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-			-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-			-0-
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171 2	N	-0-			-0-
06	2782 N	2711	-0-	-71	-0-	2711 2	N	-0-			-0-
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-			-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-			-0-
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-			-0-
*12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		74	RRCID ->	243748	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9266 - 9356
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-		N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021			

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		1 T	RRCID ->	030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9285 - 9359
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		713 N	592	-0-	-121	-0-	592	3	N	-0-			-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
05		775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3	N	-0-			-0-
06		690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3	N	-0-			-0-
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3	N	-0-			-0-
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-			-0-
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3	N	-0-			-0-
10		651 N	496	-0-	-155	-0-	496	3	N	-0-			-0-
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
12		620 N	301	-0-	-319	-0-	301	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	238	3	N	-0-			-0-
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3	N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-			-0-
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3	N	-0-			-0-
*11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-	
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,287											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			290											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-	
04		390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-	
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
*12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,231											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			344											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06	660 N	317	-0-	-343	-0-	317	3			N	-0-			-0-
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-			-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
11	630 N	417	-0-	-213	-0-	417	3			N	-0-			-0-
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-	
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-	
03		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-			-0-	
04		720 N	425	-0-	-295	-0-	425	3		N	-0-			-0-	
05		744 N	400	-0-	-344	-0-	400	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	376	-0-	-164	-0-	376	3		N	-0-			-0-	
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-	
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-	
*11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,305											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
02		476 N	386	-0-	-90	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	403	-0-	-93	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-	
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-	
12		527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,814											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

01		775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			-0-	
02		644 N	509	-0-	-135	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-	
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-	
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-	
07		775 N	660	-0-	-115	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
08		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3		N	-0-			-0-	
09		660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3		N	-0-			-0-	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-	
11		660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
12		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,919											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
02		1848 N	1275	-0-	-573	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
04		1830 N	1695	-0-	-135	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
09		1770 N	1677	-0-	-93	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC				697118							
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2301L	RRCID ->	142509	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8844 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON		WELL #:		2402RL	RRCID ->	142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776 - 9045
01		465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3	Y	-0-	-0-
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	Y	-0-	-0-
03		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	Y	-0-	-0-
04		390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3	Y	-0-	-0-
05		465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3	Y	-0-	-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3	Y	-0-	-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-	-0-
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	Y	-0-	-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	Y	-0-	-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-	-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2401ML	RRCID ->	142864	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9286 - 9330
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//	68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//	697118								
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:	2701ST	RRCID ->	142865	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8885 - 9113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
02		532 N	473	-0-	-59	-0-	473 3	N	-0-		-0-
03		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3	N	-0-		-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
09		630 N	481	-0-	-149	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10		589 N	402	-0-	-187	-0-	402 3	N	-0-		-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,718								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:	2302L	RRCID ->	142866	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8813 - 8888	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:	3601ST	RRCID ->	142970	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8441 - 8510	
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	Y	1	10
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	Y	1	11
03		496 N	460	-0-	-36	-0-	456 3	4 9	Y	4	11
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-	11
05		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		Y	-0-	11
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-	11
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-	11
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	11
09		450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		Y	-0-	11
10		496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3		Y	-0-	11
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3		Y	-0-	11
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			5,643							6	TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2702L	RRCID ->	144182	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9060 - 9211
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2402ML	RRCID ->	144199	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9296 - 9400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #:		3402L	RRCID ->	144201	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8814 - 9009
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118										
HENDERSON				WELL #: 2401L	RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8724	- 8799					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "EE"				WELL #: 3303L	RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8814	- 9012					
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "GG"				WELL #: 1901L	RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8703	- 8879					
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9	Y	3					52
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	70 3	1 9	Y	1					53
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y	-0-					53
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	39	1			14
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-					14
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	114 3	1 9	Y	1					15
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-					15
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-					15
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174 3	8 9	Y	7					22
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	170 3	12 9	Y	11					33
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 3	12 9	Y	11					44
*12	186 N	133	-0-	-53	-0-	121 3	12 9	Y	11					55
TOTAL GAS PROD:		1,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		45						



OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-			-0-	
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	672	3			Y	-0-			-0-	
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-			-0-	
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-			-0-	
06	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	3			Y	-0-			-0-	
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-			-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-	
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-			-0-	
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-			-0-	
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,447											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
HENDERSON 38-8		WELL #:		3	RRCID ->	146664	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 8477 - 8691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 8313 - 8571
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		N	-0-		-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8408 - 8594
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 3		N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,416	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID ->	147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8826 - 8998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		13
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		13
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-		13
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3		Y	-0-		13
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		13
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		Y	-0-		13
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		13
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		13
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3		Y	-0-		13
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138 3		Y	-0-		13
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		13
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		2,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8785 - 9078
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON		WELL #:		2404ST	RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8720 - 8809
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		Y	-0-		-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-		-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		Y	-0-		-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		Y	-0-		-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-		-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-		-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		Y	-0-		-0-
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715 3		Y	-0-		-0-
10	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	1566 3		Y	-0-		-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
HENDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8590 - 8791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
02		560 N	456	-0-	-104	-0-	456 3	N	-0-		-0-	
03		620 N	551	-0-	-69	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
04		630 N	575	-0-	-55	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-	
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
09		660 N	519	-0-	-141	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
10		651 N	458	-0-	-193	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-	
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118										
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9283 - 9574		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			729				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8665 - 8899		
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2		41
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	212	3	1	9	Y	1		42
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	241	3	1	9	Y	1		43
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	39 1	4
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-		4
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-		4
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-		4
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-		4
09		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-		4
10		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-		4
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-		4
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			3,230				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

HENDERSON		WELL #:		2407	RRCID ->	155437	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8786 - 8876		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,623	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
09		990 N	885	-0-	-105	-0-	885	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	3	N	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
*12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,895	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					5	
02		308 N	241	-0-	-67	-0-	241	3			N	-0-					5	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					5	
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					5	
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					5	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					5	
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					5	
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					5	
09		270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					5	
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5	
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					5	
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					5	
TOTAL GAS PROD:			2,575														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

01	4991 X	4300	-0-	-691	-0-	4300	3				N	-0-					49	
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3				N	-0-					49	
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3				N	-0-					49	
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4496	3	55	9		N	50					99	
05	4991 X	4362	-0-	-629	-0-	4362	3				N	-0-					99	
06	4830 X	4126	-0-	-704	-0-	4069	3	57	9		N	52					151	
07	4991 X	4448	-0-	-543	-0-	4391	3	57	9		N	52					203	
08	4991 X	3573	-0-	-1418	-0-	3558	3	15	9		N	14					217	
09	4560 X	3682	-0-	-878	-0-	3665	3	17	9		N	15					232	
10	4433 X	4051	-0-	-382	-0-	4037	3	14	9		N	13					245	
11	4290 X	3590	-0-	-700	-0-	3576	3	14	9		N	13					258	
*12	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	3885	3	11	9		N	10					268	
TOTAL GAS PROD:			50,254														TOTAL CONDENSATE PROD:	219

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3				N	-0-					-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-					-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-					-0-	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				N	-0-					-0-	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3				N	-0-					-0-	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-					-0-	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3				N	-0-					-0-	
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-					-0-	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-					-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3				N	-0-					-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-					-0-	
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,514														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165777		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 167309		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 8415 - 8465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #:		2	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 6434 - 9622
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 6508 - 9681	
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3		N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	859	1	710	2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1009	1	641	2	N	-0-	-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	475	1	601	2	N	-0-	-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	486	1	657	2	N	-0-	-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	977	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	323	-0-	-762	-0-	323	3		N	-0-		-0-
09	1140 N	814	-0-	-326	-0-	814	3		N	-0-		-0-
10	1178 N	700	-0-	-478	-0-	700	3		N	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OZONA, WEST (STRAWN)		68003 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019120		COMPL. DATE 10/17/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P. W. (CANYON)		68241 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865								
DEAL		WELL #: 1		RRCID -> 083536		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540 3	3 9	N	3	138
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	400 3	1 9	N	1	139
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 3	2 9	N	2	141
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	629 3	22 9	N	20	161
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670 3	11 9	N	10	171
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 3	8 9	N	7	178
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	583 3	18 9	N	16	194
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622 3	7 9	N	6	27
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 3	3 9	N	3	30
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	523 3	2 9	N	2	32
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385 3		N	-0-	32
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		6,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		70				

OTIS		68241 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DEAL		WELL #: 1		RRCID -> 143527		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-	20
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	20
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	20
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	20
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	20
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	20
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	20
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		N	-0-	20
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-	20
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-	20
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	20
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P. W. (CANYON)		//CONT.//		68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
DEAL, O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	0721174	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PADGITT (CONNELL)		68310 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
SAFARI PRODUCTION CO		743199									
PADGITT, JAMES T.		WELL #:		1	RRCID ->	111080	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6434 - 6944
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/25/2006							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAGE		68349 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921									
PAGE D		WELL #:		1 D	RRCID ->	019125	COMPL. DATE	09/02/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5305 - 5570
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	Y	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	4	1	247	2	Y	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	Y	-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	4	1	249	2	Y	-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	7	1	257	2	Y	-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-
12	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAGE		//CONT.//		68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921										
PAGE E		WELL #:		2	RRCID ->	019127	COMPL. DATE	08/20/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5441 -	5560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	964	2	Y	9	9	1	4
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	10	9							
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	5	6	1	3
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	2	Y	10	8	1	5
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	11	9							
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	Y	9	9	1	5
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	10	9							
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	Y	10	10	1	5
10	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	11	9							
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	17	1	1236	2	Y	10	10	1	5
12	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	11	9							
						23	1	1460	2	Y	10	10	1	5
						11	9							
						18	1	1249	2	Y	10	11	1	4
						11	9							
						28	1	1297	2	Y	10	11	1	3
						11	9							
						33	1	1287	2	Y	13	11	1	5
						14	9							
						1082	2	12	9	Y	11	11	1	5
						1	1	61	2	Y	11	11	1	5
						12	9							

TOTAL GAS PROD: 13,504

TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PAGE E		WELL #:		6	RRCID ->	041977	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5748 -	6486
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOY-B		WELL #:		1	RRCID ->	041978	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	N/A
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	Y	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	Y	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	4	1	280	2	Y	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	4	1	283	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	7	1	292	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE		//CONT.//		68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.//		877921										
PAGE, J. A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074538	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAGE BROTHERS		WELL #:		1040	RRCID ->	080529	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5217 - 5263		
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	11	11 1	5	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	9				7	8 1	4	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N				
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	8	9				12	10 1	6	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	N				
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13	9				12	11 1	7	
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N				
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	13	9				11	12 1	6	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	N				
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	12	9				12	12 1	6	
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	7	1	527	2	N				
12	589 N	41	-0-	-548	-0-	13	9				12	12 1	6	
TOTAL GAS PROD:		5,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

PAGE, WEST (WOLFCAMP)		68357 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER					
COPPERTOP		177301												
ENOCHS		WELL #:		2	RRCID ->	159615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	5200 - 5386		
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-		150	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		150	
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-		150	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-		150	
05	0 N	377	-0-	-377	-0-	377	2			N	-0-		150	
06	690 N	357	-0-	-333	-0-	346	2	11	9	N	10		160	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10		170	
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1		171	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1		172	
10	992 N	322	-0-	-670	-0-	322	2			N	-0-		172	
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1		173	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		173	
TOTAL GAS PROD:		6,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

PAGE RANCH (CANYON)		68361 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
MILTEX OIL COMPANY		569415														
WHITTEN -51-		WELL #: 1		RRCID -> 056336		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITTEN -51-		WELL #: 2		RRCID -> 057222		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 096539		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550								
PAGE RANCH "5"		WELL #: 1														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			N	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-					-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		789				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//	68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//	611014										
TAYLOR		WELL #:	3	RRCID ->	103557	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6565 - 6600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			96	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UPP OPERATING, LLC		875310				CNTY: SCHLEICHER							
TURNBULL 56		WELL #:	1	RRCID ->	211305	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6812 - 6866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	95	1	21	3	N	-0-	11
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	86	1	13	3	N	-0-	11
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-	11
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	92	1	17	3	N	-0-	11
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	95	1	15	3	N	-0-	11
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	92	1	16	3	N	-0-	11
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	95	1	14	3	N	-0-	11
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	95	1	12	3	N	-0-	11
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	92	1	18	3	N	-0-	11
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	95	1	18	3	N	-0-	11
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	92	1	19	3	N	-0-	11
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	95	1	21	3	N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			1,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS OIL COMPANY		925440				CNTY: SCHLEICHER							
MCANGUS, LIZZIE		WELL #:	1	RRCID ->	054924	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	22	
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	22	
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	22	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-	22	
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-	22	
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-	22	
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-	22	
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	22	
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-	22	
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	22	
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-	22	
*12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:			10,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAINT ROCK (DEVONIAN)		68413 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN							
FDL OPERATING, LLC		263924													
HAM B		WELL #: 01D		RRCID -> 278841		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAINT ROCK (STRAWN LIME)		68413 625		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO							
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524													
WARDLAW, M. B., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 044264		COMPL. DATE 04/10/1968		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012															

WTG EXPLORATION		945220		CONCHO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117208		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1057	-0-	-121	B	-0-	1057	2		N	-0-				-0-
02	1204 N	582	-0-	-622	B	-0-	582	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-							
03	1178 N	1090	-0-	-88	B	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2		N	-0-				-0-
07	1116 N	1041	-0-	-75	B	-0-	1041	2		N	-0-				-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		-0-		-0-							
09	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2		N	-0-				-0-
11	1140 N	1083	-0-	-57	B	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	974	-0-	-204	B	-0-	974	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME)		68416 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO		
PURVIS OPERATING CO.		683200								
LLOYD, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 059488		COMPL. DATE 07/16/1974		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAINT ROCK, WEST (GARDNER)		68419 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO		
CAZAR ENERGY INC		140612								
LONELY OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 274562		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKENHAM (THRUSTED)		68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		041519								
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	381	-0-	381	583	381 2	Y	-0-		-0-
02	907 X	324	-0-	-583	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	Y	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	-0-		-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-		-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL-STATE 10		68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585 PERF. 11245 - 11388				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305 2	Y	-0-		39
02	DLQ G-10	259	-0-	259	564	259 2	Y	-0-		39
03	DLQ G-10	306	-0-	306	870	306 2	Y	-0-		39
04	DLQ G-10	239	-0-	239	1109	239 2	Y	-0-		39
05	1439 N	330	-0-	-1109	-0-	330 2	Y	-0-		39
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-		39
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		39
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		39
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		39
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	Y	-0-		39
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
MITCHELL STATE 10		WELL #:		3-L	RRCID ->	158252	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9763 - 11286
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2		Y	-0-		36
02	DLQ G-10	1232	-0-	1232	2680	1232	2		Y	-0-		36
03	DLQ G-10	1456	-0-	1456	4136	1456	2		Y	-0-		36
04	DLQ G-10	1135	-0-	1135	5271	1135	2		Y	-0-		36
05	1700 N	1566	-0-	-134	5137	1566	2		Y	-0-		36
06	3000 N	3922	-0-	922	6059	3922	2		Y	-0-		36
07	3100 N	1424	-0-	-1676	4383	1424	2		Y	-0-		36
08	3100 N	1726	-0-	-1374	3009	1726	2		Y	-0-		36
09	3000 N	1595	-0-	-1405	1604	1595	2		Y	-0-		36
10	3146 X	1542	-0-	-1604	-0-	1542	2		Y	-0-		36
11	1950 X	1588	-0-	-362	-0-	1588	2		Y	-0-		36
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		18,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL "32"		WELL #:		2	RRCID ->	165859	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	11120 - 11696
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		22
02	1316 X	750	-0-	-566	-0-	750	2		N	-0-		22
03	1457 X	1266	-0-	-191	-0-	1266	2		N	-0-		22
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-		22
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		22
06	1410 X	521	-0-	-889	-0-	521	2		N	-0-		22
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-		22
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-		22
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		22
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-		22
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		14,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	169897	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	10343 - 11462
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 184545		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10343 - 10423	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-		18
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		18
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		18
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	2		20
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-		20
06	3000 N	4542	-0-	1542	1542	4542	2	N	-0-		20
07	3100 N	1648	-0-	-1452	90	1648	2	N	-0-		20
08	2089 N	1999	-0-	-90	-0-	1999	2	N	-0-		20
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		20
10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		20
*11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		20
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		21,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 062668		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290			
MITCHELL 11		WELL #: 2									
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	1	7	7
02	1120 X	697	-0-	-423	-0-	39	1	Y	-0-		7
03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-	1	6
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-		6
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-		6
06	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-		6
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-		6
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-		6
09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	6		-0-
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	-0-		-0-
11	2400 N	1921	-0-	-479	-0-	119	1	Y	-0-		-0-
*12	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	188	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

MITCHELL 9		WELL #: 3		RRCID -> 154850		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205			
01	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	192	1	Y	9	8	219
02	2940 X	1097	-0-	-1843	-0-	61	1	Y	5	4	220
03	3255 X	2662	-0-	-593	-0-	172	1	Y	11	11	220
04	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	177	1	Y	123	12	331
05	3255 X	2719	-0-	-536	-0-	135	9	Y	8	5	334
06	3120 X	2720	-0-	-400	-0-	177	1	Y	7	5	336
07	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	181	1	Y	9	12	333
08	3007 X	2691	-0-	-316	-0-	167	1	Y	10	9	334
09	2910 X	2582	-0-	-328	-0-	171	1	Y	-0-	323	11
10	2883 X	2671	-0-	-212	-0-	174	1	Y	11	13	9
11	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	154	1	Y	12	11	10
12	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	158	1	Y	12	11	11
TOTAL GAS PROD:		31,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		217					

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	260	1	4085	2	Y	97	85	1	142
						107	9							
02	3584 X	1639	-0-	-1945	-0-	87	1	1475	2	Y	70	43	1	169
						77	9							
03	3968 X	3531	-0-	-437	-0-	221	1	3193	2	Y	106	110	1	165
						117	9							
04	3840 X	3528	-0-	-312	-0-	220	1	3213	2	Y	86	110	1	141
						95	9							
05	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	242	1	3447	2	Y	63	43	1	161
						69	9							
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	271	1	3878	2	Y	67	36	1	192
						74	9							
07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	333	1	4976	2	Y	89	104	1	177
						98	9							
08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	303	1	4547	2	Y	99	89	1	187
						109	9							
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	298	1	4215	2	Y	-0-	77	1	110
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	301	1	4310	2	Y	103	127	1	86
						113	9							
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	281	1	4266	2	Y	119	108	1	97
						131	9							
*12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	290	1	4356	2	Y	117	106	1	108
						129	9							

TOTAL GAS PROD: 50,187

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734					
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	Y	-0-			3
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	10	1	141	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-			4
07	744 N	271	-0-	-473	-0-	17	1	254	2	Y	-0-	3	1	1
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	-0-	1	1	1
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	30	1	461	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,991

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 11933		PERF.11410 - 11426					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	283	-0-	-151	-0-		17	1	266	2	N	-0-			28
02	364 N	261	-0-	-103	-0-		15	1	246	2	N	-0-			28
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-		24	1	348	2	N	-0-			28
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-		24	1	350	2	N	-0-			28
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-		28	1	393	2	N	-0-			28
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-		28	1	397	2	N	-0-			28
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		30	1	445	2	N	-0-			28
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-		28	1	418	2	N	-0-			28
09	420 N	398	-0-	-22	-0-		26	1	372	2	N	-0-			28
10	465 N	363	-0-	-102	-0-		24	1	339	2	N	-0-			28
11	420 N	306	-0-	-114	-0-		19	1	287	2	N	-0-			28
12	403 N	240	-0-	-163	-0-		15	1	225	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		4,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11539		PERF.10176 - 11382					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		67	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	365	-0-	-643	-0-		20	1	345	2	N	-0-			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		88	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	882	-0-	-198	-0-		56	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		75	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-		62	1	890	2	N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		67	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		73	1	1089	2	N	-0-			-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		71	1	996	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		71	1	1014	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-		65	1	995	2	N	-0-			-0-
*12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		75	1	1123	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11553 - 11567					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	837 N	641	-0-	-196	-0-		38	1	593	2	Y	9	8	1	14
02	336 N	271	-0-	-65	-0-		10	9	248	2	Y	7	4	1	17
03	837 N	588	-0-	-249	-0-		15	1	540	2	Y	10	11	1	16
04	630 N	386	-0-	-244	-0-		8	9	352	2	Y	9	11	1	14
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-		11	9	534	2	Y	-0-	4	1	10
06	570 N	476	-0-	-94	-0-		24	1	439	2	Y	5			15
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-		10	9	448	2	Y	9	6	1	18
08	558 N	443	-0-	-115	-0-		30	1	413	2	Y	3	9	1	12
09	480 N	437	-0-	-43	-0-		27	1	408	2	Y	-0-	11	1	1
10	496 N	435	-0-	-61	-0-		3	9	405	2	Y	2	2	1	1
11	420 N	411	-0-	-9	-0-		29	1	385	2	Y	1	1	1	1
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-		28	1	467	2	Y	1	1	1	1
							2	9							
							25	1							
							1	9							
							31	1							
							1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MITCHELL 31		WELL #:		3	RRCID ->	161943	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	9954	PERF. 9290 - 9300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL 11		WELL #:		8	RRCID ->	161954	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9276 - 9304				
01	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	165	1	2598	2	Y	3	13	1	46
							3	9							
02	2604	X	960	-0-	-1644	-0-	54	1	906	2	Y	-0-	1	1	45
03	2883	X	899	-0-	-1984	-0-	57	1	825	2	Y	15	4	1	56
							17	9							
04	3000	N	3539	-0-	539	539	225	1	3292	2	Y	20	19	1	57
							22	9							
05	3061	N	2522	-0-	-539	-0-	164	1	2338	2	Y	18	11	1	64
							20	9							
06	3000	N	3025	-0-	25	25	196	1	2815	2	Y	13	10	1	67
							14	9							
07	2722	X	2697	-0-	-25	-0-	169	1	2528	2	Y	-0-	49	1	18
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	171	1	2572	2	Y	37	18	1	37
							41	9							
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	178	1	2513	2	Y	-0-	15	1	22
10	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	151	1	2165	2	Y	20	25	1	17
							22	9							
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	149	1	2262	2	Y	24	22	1	19
							26	9							
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	195	1	2933	2	Y	24	21	1	22
							26	9							
TOTAL GAS PROD:			29,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			174								

PAKENHAM (THRUSTED) OXY USA INC. UNIVERSITY 32		//CONT.// 68460 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		//CONT.// 630591									
		WELL #:	2	RRCID ->	163548	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11530 -	11536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	101 1	1593 2	Y	107	85 1	152
						118 9					
02	1344 N	1008	-0-	-336	-0-	53 1	893 2	Y	56	43 1	165
						62 9					
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	110 1	1584 2	Y	31	92 1	104
						34 9					
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	101 1	1473 2	Y	86	48 1	142
						95 9					
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	104 1	1487 2	Y	102	40 1	204
						112 9					
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	111 1	1588 2	Y	67	49 1	222
						74 9					
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	79 1	1187 2	Y	90	117 1	195
						99 9					
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	97 1	1454 2	Y	96	89 1	202
						106 9					
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	104 1	1473 2	Y	82	77 1	207
						90 9					
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	110 1	1566 2	Y	122	127 1	202
						134 9					
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	102 1	1547 2	Y	134	108 1	228
						147 9					
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	106 1	1598 2	Y	120	221 1	127
						132 9					
TOTAL GAS PROD:		19,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,093					

UNIVERSITY 32		WELL #:	3	RRCID ->	164881	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11120 -	11366
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	48 1	752 2	Y	53	42 1	73
						58 9					
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	27 1	450 2	Y	29	22 1	80
						32 9					
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48 1	693 2	Y	15	46 1	49
						17 9					
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44 1	650 2	Y	43	24 1	68
						47 9					
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	45 1	640 2	Y	51	20 1	99
						56 9					
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48 1	694 2	Y	33	24 1	108
						36 9					
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	50 1	745 2	Y	45	58 1	95
						50 9					
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	48 1	714 2	Y	48	44 1	99
						53 9					
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	48 1	672 2	Y	61	38 1	122
						67 9					
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	762 2	Y	61	64 1	119
						67 9					
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47 1	710 2	Y	68	54 1	133
						75 9					
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	719 2	Y	59	110 1	82
						65 9					
TOTAL GAS PROD:		9,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		566					

PAKENHAM (THRUSTED)													CNTY: TERRELL	
OXY USA INC.														
MITCHELL 31														
//CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 630591														
WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3813 X	2691	-0-	-1122	-0-	159 1	2506 2	Y	24	17 1		66	
02		3304 X	1092	-0-	-2212	-0-	26 9	1015 2	Y	15	9 1		72	
03		2883 X	467	-0-	-2416	-0-	60 1	415 2	Y	21	22 1		71	
04		2610 X	2166	-0-	-444	-0-	17 9	2022 2	Y	5	18 1		58	
05		2697 X	1725	-0-	-972	-0-	29 1	1612 2	Y	-0-	3 1		55	
06		2610 X	1290	-0-	-1320	-0-	23 9	1206 2	Y	-0-			55	
07		2232 N	721	-0-	-1511	-0-	6 9	676 2	Y	-0-	55 1		-0-	
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	113 1	1745 2	Y	-0-			-0-	
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	116 1	2124 2	Y	-0-			-0-	
10		3100 N	4116	-0-	1016	1016	150 1	3847 2	Y	-0-			-0-	
11		3000 N	2962	-0-	-38	978	269 1	2779 2	Y	-0-			-0-	
*12		3100 N	2780	-0-	-320	658	183 1	2606 2	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MITCHELL 4													CNTY: TERRELL	
WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998														
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 1	703 2	Y	1	1 1		1	
02		616 N	276	-0-	-340	-0-	1 9	260 2	Y	1			2	
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	15 1	699 2	Y	1	1 1		2	
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	48 1	602 2	Y	-0-	1 1		1	
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	1 9	463 2	Y	-0-			1	
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	41 1	692 2	Y	-0-			1	
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	32 1	730 2	Y	2	1 1		2	
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	48 1	737 2	Y	1	1 1		2	
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	49 1	711 2	Y	-0-	1 1		1	
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	1 9	737 2	Y	1	1 1		1	
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	50 1	694 2	Y	1	1 1		1	
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	46 1	698 2	Y	1	1 1		1	

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL 9													CNTY: TERRELL	
WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475														
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	109 1	1707 2	Y	-0-			-0-	
02		1484 N	870	-0-	-614	-0-	49 1	821 2	Y	-0-			-0-	
03		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	91 1	1315 2	Y	-0-			-0-	
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	106 1	1554 2	Y	-0-			-0-	
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	110 1	1570 2	Y	-0-			-0-	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	113 1	1622 2	Y	-0-			-0-	
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	112 1	1681 2	Y	-0-			-0-	
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	109 1	1641 2	Y	-0-			-0-	
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	109 1	1541 2	Y	-0-			-0-	
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	113 1	1610 2	Y	-0-			-0-	
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	105 1	1602 2	Y	-0-			-0-	
*12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	112 1	1678 2	Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PAKENHAM (THRUSTED) OXY USA INC. MITCHELL 6		//CONT.// //CONT.//	68460 380 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 189182	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH 11150		PERF.10510 - 10832					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800	COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH 12041		PERF.10696 - 11004					
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-		31
02	1148 N	326	-0-	-822	-0-	18	1	308	2	Y	-0-		31
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	2	Y	-0-		31
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-		31
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-		31
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	68	1	982	2	Y	-0-		31
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1079	2	Y	-0-		31
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	2	Y	-0-		31
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	968	2	Y	-0-		31
10	930 N	513	-0-	-417	-0-	34	1	479	2	Y	-0-		31
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1559	2	Y	-0-		31
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		12,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 12000		PERF.11246 - 11323						
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	117	1	1842	2	Y	10	8	1	8
02	1764 N	727	-0-	-1037	-0-	11	9	40	1	681	2	4	1	9
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	6	9	138	1	1988	2	10	11	1
04	1890 N	1742	-0-	-148	-0-	111	1	1622	2	Y	8	11	1	5
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	9	9	139	1	1978	2	-0-	4	1
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	142	1	2039	2	Y	5			6
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	6	9	142	1	2116	2	9	6	1
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	10	9	132	1	1975	2	3	9	1
09	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	3	9	132	1	1859	2	-0-	2	1
10	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	129	1	1841	2	Y	2	2	1	1
11	2040 N	1778	-0-	-262	-0-	2	9	110	1	1667	2	1	1	1
12	2046 N	1660	-0-	-386	-0-	1	9	104	1	1555	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		22,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	Y	9	8	1	194
						10	9							
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	2	Y	5	4	1	195
						6	9							
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	2	Y	11	11	1	195
						12	9							
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	Y	10	12	1	193
						11	9							
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	8	5	1	196
						9	9							
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	Y	7	5	1	198
						8	9							
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	9	12	1	195
						10	9							
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	2	Y	10	9	1	196
						11	9							
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1075	2	Y	9	8	1	197
						10	9							
10	961 N	733	-0-	-228	-0-	47	1	674	2	Y	11	13	1	195
						12	9							
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	12	11	1	196
						13	9							
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	54	1	814	2	Y	12	11	1	197
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		13,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	204	1	3215	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	2744 X	1307	-0-	-1437	-0-	73	1	1234	2	N	-0-			1
03	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	155	1	2245	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	211	1	3093	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	193	1	2753	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	202	1	2894	2	N	-0-			1
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	222	1	3313	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	200	1	3007	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	175	1	2469	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	176	1	2519	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	196	1	2979	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	222	1	3331	2	N	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		35,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 9		WELL #:		5	RRCID ->	205131	COMPL. DATE	08/19/1995	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11091 - 11712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	96	-0-	96	96	6	1	90	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	98	-0-	98	194	6	1	92	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	51	-0-	51	245	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	442 X	197	-0-	-245	-0-	13	1	184	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 9		WELL #:		10	RRCID ->	208398	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.11070 - 11643
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 8		WELL #:		8	RRCID ->	211093	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11106 - 11692	
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMTEX ENERGY LLC		690225											
MITCHELL G.K.		WELL #: 1		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	6832	-0-	-236	-0-	384	1	6439	2	N	8		117
02	6496 X	3499	-0-	-2997	-0-	187	1	3302	2	N	9		126
03	7347 X	1033	-0-	-6314	-0-	71	1	956	2	N	5		131
04	7110 X	3172	-0-	-3938	-0-	198	1	2944	2	N	27		158
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-	30	9			N	-0-		158
06	6600 X	5901	-0-	-699	-0-	355	1	5528	2	N	16		174
07	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	593	1	10026	2	N	27		201
08	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	676	1	10863	2	N	21		222
09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	562	1	8832	2	N	6	188 1	40
10	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	542	1	8532	2	N	12		52
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	479	1	7952	2	N	15		67
*12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	599	1	8038	2	N	17		84
TOTAL GAS PROD:		78,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		163					

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3468 X	2419	-0-	-1049	-0-	2419	2		Y	-0-			96
02	3024 X	2089	-0-	-935	-0-	267	1	1822	2	Y	-0-		96
03	3348 X	2379	-0-	-969	-0-	2379	2		Y	-0-			96
04	3240 X	2360	-0-	-880	-0-	2360	2		Y	-0-			96
05	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	22	1	2303	2	Y	-0-		96
06	2340 X	2317	-0-	-23	-0-	2317	2		Y	-0-			96
07	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2406	2		Y	-0-			96
08	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2416	2		Y	-0-			96
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-			96
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-			96
11	2340 X	2283	-0-	-57	-0-	2283	2		Y	-0-			96
12	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422	2		Y	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		28,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:		2	RRCID ->	154237	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11094 -	11135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	451	-0-	-2649	10816	451	2			Y	-0-		73
02	2800 N	312	-0-	-2488	8328	40	1	272	2	Y	-0-		73
03	3100 N	530	-0-	-2570	5758	530	2			Y	-0-		73
04	6308 X	550	-0-	-5758	-0-	550	2			Y	-0-		73
05	713 X	447	-0-	-266	-0-	4	1	443	2	Y	-0-		73
06	510 X	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-		73
07	558 X	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-		73
08	558 X	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-		73
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		73
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-		73
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-		73
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		5,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		2	RRCID ->	155506	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10965 -	11557	
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-		137
02	5236 X	3280	-0-	-1956	-0-	419	1	2861	2	N	-0-		137
03	5797 X	4454	-0-	-1343	-0-	4454	2			N	-0-		137
04	5610 X	4336	-0-	-1274	-0-	4336	2			N	-0-		137
05	4557 X	4467	-0-	-90	-0-	40	1	4240	2	N	170	180 1	127
						187	9						
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5165	2	36	9	N	33		160
07	DLQ G-10	5985	-0-	5985	5985	5916	2	69	9	N	63		223
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039	10024	4006	2	33	9	N	30	188 1	65
09	DLQ G-10	5284	-0-	5284	15308	5267	2	17	9	N	15		80
10	20633 X	5325	-0-	-15308	-0-	5279	2	46	9	N	42		122
11	5790 X	5088	-0-	-702	-0-	5063	2	25	9	N	23		145
12	5983 X	5222	-0-	-761	-0-	5211	2	11	9	N	10		155
TOTAL GAS PROD:		56,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		386							

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:		1-U	RRCID ->	155631	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10046 -	10532	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #:		5	RRCID ->	156356	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10818 - 11516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			73
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		73
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			73
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			73
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			73
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			73
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			73
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			73
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			73
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			73
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			73
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		3	RRCID ->	156553	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	12159	PERF.11070 - 11464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		4	RRCID ->	156556	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11968	PERF.11306 - 11446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-			26
02	DLQ G-10	284	-0-	284	645	36	1	248	2	N	-0-		26
03	1031 N	386	-0-	-645	-0-	386	2		N	-0-			26
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			26
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	2	N	-0-		26
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			26
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			26
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			26
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			26
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			26
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	422	2	61	9	N	55		81
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		1	RRCID -> 156557	COMPL. DATE 08/12/1995	TOTAL DEPTH 12467	PERF.11390	- 12336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	385 2		N	-0-		1
02		476 N	304	-0-	-172	39 1	265 2	N	-0-		1
03		434 N	412	-0-	-22	412 2		N	-0-		1
04		401 N	401	-0-	-0-	401 2		N	-0-		1
05		396 N	396	-0-	-0-	4 1	392 2	N	-0-		1
06		390 N	387	-0-	-3	387 2		N	-0-		1
07	DLQ	G-10	381	-0-	381	381 2		N	-0-		1
08	DLQ	G-10	386	-0-	386	767		N	-0-		1
09	DLQ	G-10	345	-0-	345	1112		N	-0-		1
10		1447 N	335	-0-	-1112	335 2		N	-0-		1
11		360 N	317	-0-	-43	317 2		N	-0-		1
12		372 N	341	-0-	-31	341 2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			4,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY #36-2		WELL #:		5	RRCID -> 160025	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 11525	PERF.10819	- 11201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1277 N	1277	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-		25
02		1680 N	1004	-0-	-676	128 1	876 2	Y	-0-		25
03		1395 N	1364	-0-	-31	1364 2		Y	-0-		25
04		1328 N	1328	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		25
05		1392 N	1392	-0-	-0-	12 1	1299 2	Y	74		99
						81 9					
06		1320 N	1265	-0-	-55	1265 2		Y	-0-		99
07		1364 N	1316	-0-	-48	1316 2		Y	-0-		99
08		1395 N	1368	-0-	-27	1337 2	31 9	Y	28		127
09		1260 N	1194	-0-	-66	1194 2		Y	-0-		127
10		1374 N	1374	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-		127
11		2542 N	2542	-0-	-0-	2484 2	58 9	Y	53		180
*12		2287 N	2287	-0-	-0-	2265 2	22 9	Y	20		200
TOTAL GAS PROD:			17,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			175		

UNIVERSITY #36-6		WELL #:		1	RRCID -> 160414	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13192	PERF.10970	- 13192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-		22
02		280 N	171	-0-	-109	22 1	149 2	N	-0-		22
03		248 N	232	-0-	-16	232 2		N	-0-		22
04		226 N	226	-0-	-0-	226 2		N	-0-		22
05		223 N	223	-0-	-0-	2 1	221 2	N	-0-		22
06		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-		22
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	208 2		N	-0-		22
08	DLQ	G-10	211	-0-	211	419		N	-0-		22
09	DLQ	G-10	139	-0-	139	558		N	-0-		22
10		616 N	58	-0-	-558	58 2		N	-0-		22
11		210 N	180	-0-	-30	180 2		N	-0-		22
*12		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			2,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
UNIVERSITY #36-2		WELL #: 6		RRCID -> 162324		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	24	1	165	2	N	-0-					7
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	N	-0-					7
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					7
07	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					7
08	DLQ G-10	191	-0-	191	379	191	2			N	-0-					7
09	DLQ G-10	25	-0-	25	404	25	2			N	-0-					7
10	459 N	55	-0-	-404	-0-	55	2			N	-0-					7
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					7
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132								
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	883	2	132	9	N	120	177	1			116
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	684	2	N	14					130
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	868	2	34	9	N	31	2	1			159
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	N	2	1	1			3
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	235	2	1			236
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	259	9									
07	DLQ G-10	877	-0-	877	877	735	2	36	9	N	33	175	1			94
08	DLQ G-10	943	-0-	943	1820	837	2	40	9	N	36	3	1			127
09	DLQ G-10	932	-0-	932	2752	888	2	55	9	N	50	2	1			175
10	3000 N	904	-0-	-2096	656	875	2	57	9	N	52	2	1			225
11	1479 N	823	-0-	-656	-0-	879	2	25	9	N	23	196	1			52
12	930 N	881	-0-	-49	-0-	786	2	37	9	N	34					86
						849	2	32	9	N	29	2	1			113
TOTAL GAS PROD:		10,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		659										

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		2	RRCID ->	169854	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11268 - 11424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-		27
02	1792 X	1119	-0-	-673	-0-	143	1	976	2	Y	-0-		27
03	1984 X	1519	-0-	-465	-0-	1519	2			Y	-0-		27
04	1920 X	1479	-0-	-441	-0-	1479	2			Y	-0-		27
05	1550 X	1460	-0-	-90	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-		27
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-		27
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-		27
08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-		27
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-		27
10	1643 X	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-		27
11	1620 X	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-		27
12	1674 X	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		18,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	172854	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10208 - 11288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	26 1	80
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	268	2	N	32	5 1	107
						35	9						
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	499	2	68	9	N	62	31 1	138
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	820	2	41	9	N	37	27 1	148
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	8	1	895	2	N	34	37 1	145
						37	9						
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1575	2	238	9	N	216	213 1	148
07	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1452	2	37	9	N	34	48 1	134
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2783	1253	2	41	9	N	37	33 1	138
09	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3981	1157	2	41	9	N	37	33 1	142
10	3000 N	1229	-0-	-1771	2210	1196	2	33	9	N	30	40 1	132
11	3000 N	1127	-0-	-1873	337	1099	2	28	9	N	25	6 1	151
*12	1713 N	1376	-0-	-337	-0-	1136	2	240	9	N	218	230 1	139
TOTAL GAS PROD:		12,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		762							

UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	11596 - 12467	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		82
02	364 N	227	-0-	-137	-0-	29	1	198	2	N	-0-		82
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-		82
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-		82
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-		82
06	300 N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-		82
07	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-		82
08	DLQ G-10	62	-0-	62	123	62	2			N	-0-		82
09	DLQ G-10	411	-0-	411	534	378	2	33	9	N	30		112
10	1936 N	1402	-0-	-534	-0-	1393	2	9	9	N	8		120
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1479	2	21	9	N	19		139
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	N	14		153
TOTAL GAS PROD:		6,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		68460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 163740		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 167741		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662				
01	3317 X	2465	-0-	-852	-0-	2465	2	N	-0-	18	1	128
02	3724 X	1711	-0-	-2013	-0-	215	1	N	24	4	1	148
						26	9					
03	4123 X	1773	-0-	-2350	-0-	1722	2	N	46	21	1	173
04	3990 X	3299	-0-	-691	-0-	3243	2	N	51	18	1	206
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	26	1	N	33	25	1	214
						36	9					
06	2400 X	1870	-0-	-530	-0-	1838	2	N	29	22	1	221
07	3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3307	2	N	45	33	1	233
08	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2635	2	N	35	22	1	246
09	3300 X	2841	-0-	-459	-0-	2777	2	N	58	214	1	90
10	3348 X	2705	-0-	-643	-0-	2665	2	N	36	27	1	99
11	3240 X	2658	-0-	-582	-0-	2612	2	N	42	4	1	137
12	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	2735	2	N	40	27	1	150

TOTAL GAS PROD: 30,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 171685		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722				
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	19	17	1	84
02	1988 X	1678	-0-	-310	-0-	211	1	N	23	4	1	103
						25	9					
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	51	20	1	134
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4507	2	N	48	18	1	164
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	35	1	N	125	208	1	81
						138	9					
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	67	21	1	127
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	54	32	1	149
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	51	22	1	178
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	51	22	1	207
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	50	26	1	231
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	67	201	1	97
*12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	39	26	1	110

TOTAL GAS PROD: 40,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.//		68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958												
CREEK RANCH 1		WELL #:		2	RRCID -> 175184	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748	- 10913							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 11		WELL #:		4	RRCID -> 184988	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 12026	PERF.10246	- 11998			
01	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2743 2	32 9	N	29	17 1		76
02	2716 X	2115	-0-	-601	-0-	267 1	1823 2	N	23	4 1		95
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3075 2	47 9	N	43	20 1		118
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2870 2	47 9	N	43	18 1		143
05	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	26 1	2759 2	N	57	25 1		175
06	2910 X	2524	-0-	-386	-0-	2477 2	47 9	N	43	21 1		197
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3084 2	43 9	N	39	32 1		204
08	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2877 2	42 9	N	38	22 1		220
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2952 2	39 9	N	35	22 1		233
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2966 2	57 9	N	52	220 1		65
11	2910 X	2675	-0-	-235	-0-	2632 2	43 9	N	39	4 1		100
12	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2831 2	40 9	N	36	26 1		110

TOTAL GAS PROD: 33,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		041519										
PAKENHAM (STATE)		WELL #:		5001	RRCID -> 146069	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7568	- 7612			
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994				
POULTER								TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	323	-0-	323	323	323 2		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	414	-0-	414	737	414 2		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	472	-0-	472	1209	290 2	182 9	Y	165	165 1		2
04	DLQ G-10	299	-0-	299	1508	299 2		Y	-0-			2
05	1700 N	308	-0-	-1392	116	308 2		Y	-0-			2
06	377 N	261	-0-	-116	-0-	261 2		Y	-0-			2
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			2
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			2
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			2
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			2
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		3,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060				
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	369 2		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916				
01	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	3609 2		Y	-0-			26
02	DLQ G-10	1607	-0-	1607	5216	1607 2		Y	-0-			26
03	DLQ G-10	2713	-0-	2713	7929	2713 2		Y	-0-			26
04	DLQ G-10	3524	-0-	3524	11453	3524 2		Y	-0-			26
05	15095 X	3642	-0-	-11453	-0-	3642 2		Y	-0-			26
06	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-			26
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2		Y	-0-			26
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2		Y	-0-			26
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		Y	-0-			26
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		Y	-0-			26
*11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			26
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		31,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519											
UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675					
01	DLQ G-10	1805	-0-	1805	1805	1805	2		Y	-0-			24
02	DLQ G-10	804	-0-	804	2609	804	2		Y	-0-			24
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	3966	1357	2		Y	-0-			24
04	DLQ G-10	1762	-0-	1762	5728	1762	2		Y	-0-			24
05	7549 X	1821	-0-	-5728	-0-	1821	2		Y	-0-			24
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			24
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-			24
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			24
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			24
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			24
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		15,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709					
01	DLQ G-10	4932	-0-	4932	4932	4932	2		Y	-0-			26
02	DLQ G-10	2197	-0-	2197	7129	2197	2		Y	-0-			26
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	10837	3708	2		Y	-0-			26
04	DLQ G-10	4816	-0-	4816	15653	4816	2		Y	-0-			26
05	20630 X	4977	-0-	-15653	-0-	4977	2		Y	-0-			26
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			26
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2		Y	-0-			26
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		Y	-0-			26
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-			26
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		Y	-0-			26
*11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			26
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		43,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519									
POULTER		WELL #:		4902	RRCID ->	149467	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 6447 - 6920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-		5
02	DLQ G-10	331	-0-	331	589	331	2			Y	-0-		5
03	DLQ G-10	232	-0-	232	821	232	2			Y	-0-		5
04	DLQ G-10	239	-0-	239	1060	239	2			Y	-0-		5
05	1306 N	246	-0-	-1060	-0-	246	2			Y	-0-		5
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		5
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		5
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		5
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-		5
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-		5
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM STATE		WELL #:		5003	RRCID ->	150839	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 7466 - 7729		
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	492	2			N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POULTER		WELL #:		4903	RRCID ->	151246	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6582 - 7630		
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-		3
02	DLQ G-10	621	-0-	621	1105	621	2			Y	-0-		3
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1540	435	2			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	449	-0-	449	1989	449	2			Y	-0-		3
05	1700 N	461	-0-	-1239	750	461	2			Y	-0-		3
06	1142 N	392	-0-	-750	-0-	392	2			Y	-0-		3
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		3
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-		3
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-		3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-		3
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		4,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
POULTER		WELL #:		3701	RRCID ->	151475	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6971 - 7367	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	462	-0-	462	817	456 2		6 9	Y	5		5
03	DLQ G-10	319	-0-	319	1136	319 2			Y	-0-		5
04	DLQ G-10	329	-0-	329	1465	329 2			Y	-0-		5
05	1700 N	338	-0-	-1362	103	338 2			Y	-0-		5
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2			Y	-0-		5
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-		5
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			Y	-0-		5
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-		5
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-		5
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			Y	-0-		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

POULTER		WELL #:		3801	RRCID ->	151898	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6742 - 7796	
01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	710 2			Y	-0-		9
02	DLQ G-10	911	-0-	911	1621	911 2			Y	-0-		9
03	DLQ G-10	638	-0-	638	2259	638 2			Y	-0-		9
04	DLQ G-10	658	-0-	658	2917	658 2			Y	-0-		9
05	1700 N	677	-0-	-1023	1894	677 2			Y	-0-		9
06	2469 N	575	-0-	-1894	-0-	575 2			Y	-0-		9
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-		9
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			Y	-0-		9
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			Y	-0-		9
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			Y	-0-		9
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POULTER		WELL #:		4904	RRCID ->	154809	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7564 - 7615	
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	957	538 2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	377	-0-	377	1334	377 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	389	-0-	389	1723	389 2			Y	-0-		-0-
05	1700 N	400	-0-	-1300	423	400 2			Y	-0-		-0-
06	763 N	340	-0-	-423	-0-	340 2			Y	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			Y	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-		-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519							
MITCHELL STATE 10		WELL #:		3-U	RRCID -> 160043	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7470	- 7538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY		WELL #:		3104	RRCID -> 219985	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7813	- 8122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	1097	-0-	-453	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
03		1302 X	986	-0-	-316	-0-	986 2	N	-0-		-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
05		1550 N	1046	-0-	-504	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-		-0-
*11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID -> 063177	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7406	- 7465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	44 1	684 2	Y	-0-	-0-
02		644 N	460	-0-	-184	-0-	26 1	434 2	Y	-0-	-0-
03		713 N	616	-0-	-97	-0-	40 1	576 2	Y	-0-	-0-
04		690 N	520	-0-	-170	-0-	33 1	487 2	Y	-0-	-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	35 1	504 2	Y	-0-	-0-
06		600 N	551	-0-	-49	-0-	36 1	515 2	Y	-0-	-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	37 1	555 2	Y	-0-	-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	37 1	561 2	Y	-0-	-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	42 1	596 2	Y	-0-	-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1	573 2	Y	-0-	-0-
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	38 1	572 2	Y	-0-	-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	41 1	610 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,116	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77 1	1218 2	Y	-0-			-0-
02		980 N	714	-0-	-266	-0-	40 1	674 2	Y	-0-			-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	78 1	1125 2	Y	-0-			-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	67 1	985 2	Y	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69 1	983 2	Y	-0-			-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74 1	1059 2	Y	-0-			-0-
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70 1	1045 2	Y	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	70 1	1057 2	Y	-0-			-0-
09		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	69 1	979 2	Y	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	72 1	1034 2	Y	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68 1	1037 2	Y	-0-			-0-
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	72 1	1080 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

01		186 N	166	-0-	-20	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	7 1	124 2	Y	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	9 1	130 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	118 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	9 1	133 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	10 1	136 2	Y	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	9 1	133 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	223	-0-	-169	-0-	12 1	211 2	Y	-0-			-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	34 1	487 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	384	-0-	-36	-0-	25 1	359 2	Y	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	388 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	446	-0-	-64	-0-	29 1	417 2	Y	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	28 1	424 2	Y	-0-			-0-
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	379	-0-	-71	-0-	25 1	354 2	Y	-0-			-0-
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	28 1	404 2	Y	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	388 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	25 1	375 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MITCHELL 7		WELL #:		702	RRCID ->	142584	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	7716 - 9817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	53 1	837 2	Y	-0-			-0-
02		784 N	388	-0-	-396	-0-	22 1	366 2	Y	-0-			-0-
03		868 N	588	-0-	-280	-0-	38 1	550 2	Y	-0-			-0-
04		840 N	563	-0-	-277	-0-	36 1	527 2	Y	-0-			-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	Y	-0-			-0-
06		570 N	484	-0-	-86	-0-	32 1	452 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	34 1	513 2	Y	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	35 1	527 2	Y	-0-			-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	33 1	469 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	35 1	498 2	Y	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	517 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	492	-0-	-35	-0-	31 1	461 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 68		WELL #:		2	RRCID ->	142934	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7467 - 7530	
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	346 2	Y	-0-			-0-
02		308 N	133	-0-	-175	-0-	7 1	126 2	Y	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	27 1	393 2	Y	-0-			-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	21 1	314 2	Y	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23 1	335 2	Y	-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 2	Y	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 2	Y	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	25 1	351 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	26 1	372 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	361	-0-	-29	-0-	22 1	339 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	333	-0-	-70	-0-	21 1	312 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 51		WELL #:		1	RRCID ->	143525	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	7565 - 7629	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 68		WELL #:		3	RRCID ->	143742	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7419 - 7859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		645 N	645	-0-	-0-	39 1	606 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	526	-0-	-34	29 1	497 2	Y	-0-			-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	48 1	693 2	Y	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	39 1	575 2	Y	-0-			-0-
05		605 N	605	-0-	-0-	40 1	565 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	293	-0-	-307	19 1	274 2	Y	-0-			-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	52 1	780 2	Y	-0-			-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	43 1	647 2	Y	-0-			-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	42 1	596 2	Y	-0-			-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	43 1	614 2	Y	-0-			-0-
11		625 N	625	-0-	-0-	39 1	586 2	Y	-0-			-0-
*12		631 N	631	-0-	-0-	39 1	592 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	144100	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	10988	PERF. 7794 - 10500	
01		93 N	67	-0-	-26	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
02		84 N	16	-0-	-68	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	25	-0-	-68	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 6		WELL #:		1	RRCID ->	144723	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 10540 - 10970	
01		930 N	887	-0-	-43	53 1	834 2	Y	-0-			-0-
02		840 N	356	-0-	-484	20 1	336 2	Y	-0-			-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	61 1	878 2	Y	-0-			-0-
04		870 N	679	-0-	-191	43 1	636 2	Y	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	45 1	635 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	693	-0-	-207	45 1	648 2	Y	-0-			-0-
07		713 N	708	-0-	-5	44 1	664 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	669	-0-	-13	42 1	627 2	Y	-0-			-0-
09		690 N	637	-0-	-53	42 1	595 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	547	-0-	-166	36 1	511 2	Y	-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	45 1	684 2	Y	-0-			-0-
*12		755 N	755	-0-	-0-	47 1	708 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MITCHELL 1A		WELL #:		3	RRCID ->	144726	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7616 - 7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	63 1	996 2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	727	-0-	-393	-0-	41 1	686 2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	75 1	1087 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	741	-0-	-279	-0-	47 1	694 2	Y	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	55 1	784 2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	735	-0-	-375	-0-	48 1	687 2	Y	-0-			-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	91 1	1355 2	Y	-0-			-0-
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	98 1	1466 2	Y	-0-			-0-
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	93 1	1319 2	Y	-0-			-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	92 1	1315 2	Y	-0-			-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	81 1	1238 2	Y	-0-			-0-
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	84 1	1255 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 68		WELL #:		4	RRCID ->	144864	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7274 - 7708	
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87 1	1363 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	765	-0-	-523	-0-	43 1	722 2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1328	-0-	-160	-0-	86 1	1242 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1119	-0-	-291	-0-	72 1	1047 2	N	-0-			-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	94 1	1345 2	N	-0-			-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	89 1	1271 2	N	-0-			-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	89 1	1327 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	83 1	1242 2	N	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	92 1	1296 2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	95 1	1362 2	N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	89 1	1360 2	N	-0-			-0-
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	92 1	1380 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 68		WELL #:		1A	RRCID ->	145910	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	7537 - 7640	
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	100 1	1569 2	N	-0-			-0-
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	83 1	1410 2	N	-0-			-0-
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	118 1	1706 2	N	-0-			-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	82 1	1200 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	82 1	1165 2	N	-0-			-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	86 1	1235 2	N	-0-			-0-
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	92 1	1368 2	N	-0-			-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	86 1	1284 2	N	-0-			-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	85 1	1204 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	91 1	1304 2	N	-0-			-0-
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	83 1	1265 2	N	-0-			-0-
*12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	86 1	1294 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	24	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	899 N	18	-0-	-881	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	870 N	4	-0-	-866	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	84	1	1195	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	964	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	42	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	672 N	433	-0-	-239	-0-	24	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	41	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	37	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1C		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	16 1	248 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	11 1	182 2	Y	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	16 1	235 2	Y	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	14 1	206 2	Y	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 1	224 2	Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	Y	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	Y	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 2	Y	-0-	-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 1	234 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL 6B		WELL #:	5	RRCID ->	147538	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7281 - 7305
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48 1	759 2	N	-0-	58	
02	588 N	375	-0-	-213	-0-	21 1	354 2	N	-0-	58	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49 1	710 2	N	-0-	58	
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	38 1	553 2	N	-0-	58	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47 1	678 2	N	-0-	58	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	54 1	768 2	N	-0-	58	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	44 1	661 2	N	-0-	58	
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	38 1	571 2	N	-0-	58	
09	720 N	576	-0-	-144	-0-	38 1	538 2	N	-0-	58	
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	46 1	652 2	N	-0-	58	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	52 1	794 2	N	-0-	58	
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	50 1	749 2	N	-0-	58	
TOTAL GAS PROD:		8,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 5B		WELL #:	4	RRCID ->	148079	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7973 - 8427
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
						1	RRCID -> 148161	COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8460	PERF. 7810	-	8347	
01		1395 N	1088	-0-	-307	-0-	58 1 118 9	912 2	Y	107	85 1			179
02		980 N	497	-0-	-483	-0-	24 1 62 9	411 2	Y	56	43 1			192
03		1178 N	954	-0-	-224	-0-	54 1 124 9	776 2	Y	113	110 1			195
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	71 1 109 9	1038 2	Y	99	117 1			177
05		558 N	509	-0-	-49	-0-	27 1 101 9	381 2	Y	92	53 1			216
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	145 1 74 9	2081 2	Y	67	50 1			233
07		1240 N	324	-0-	-916	-0-	14 1 98 9	212 2	Y	89	118 1			204
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	45 1 94 9	672 2	Y	85	88 1			201
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	105 1 14 9	1482 2	Y	13	46 1			168
10		310 N	95	-0-	-215	-0-	2 1 57 9	36 2	Y	52	65 1			155
11		780 N	412	-0-	-368	-0-	21 1 65 9	326 2	Y	59	54 1			160
*12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	144 1 79 9	2163 2	Y	72	53 1			179
TOTAL GAS PROD:			12,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			904							

MITCHELL 5B		WELL #:	2	RRCID -> 148513	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 8190	-	8437		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	-0-	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	-0-	-0-	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	-0-	-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	-0-	-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16 1	235 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	Y	-0-	-0-	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	Y	-0-	-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	-0-	-0-	
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-	
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	Y	1
						1	9				1
02	588 N	254	-0-	-334	-0-	14	1	239	2	Y	2
						1	9				
03	651 N	393	-0-	-258	-0-	25	1	367	2	Y	2
						1	9				
04	630 N	207	-0-	-423	-0-	13	1	193	2	Y	2
						1	9				
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	12	1	175	2	Y	2
						1	9				
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	2
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	2
						1	9				
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	2
						1	9				
09	540 N	94	-0-	-446	-0-	6	1	88	2	Y	1
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	18	1	254	2	Y	1
						1	9				
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1
						1	9				
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1
						1	9				
TOTAL GAS PROD:		3,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660		
01	837 N	342	-0-	-495	-0-	20	1	322	2	Y	-0-
02	532 N	191	-0-	-341	-0-	11	1	180	2	Y	-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	30	1	427	2	Y	-0-
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	13	1	197	2	Y	-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	2	Y	-0-
06	450 N	132	-0-	-318	-0-	9	1	123	2	Y	-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	Y	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935		
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	52	1	812	2	N	25
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	63	1	1061	2	N	25
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	N	25
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	50	1	728	2	N	25
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	52	1	740	2	N	25
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	54	1	769	2	N	25
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	25
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	25
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	759	2	N	25
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	56	1	795	2	N	25
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	N	25
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	52	1	777	2	N	25
TOTAL GAS PROD:		10,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	196	1	3086	2	Y	48	42	1	71
						53	9							
02	2856 X	2407	-0-	-449	-0-	132	1	2236	2	Y	35	22	1	84
						39	9							
03	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	146	1	2111	2	Y	18	47	1	55
						20	9							
04	3060 X	2225	-0-	-835	-0-	142	1	2079	2	Y	4	15	1	44
						4	9							
05	3162 X	3160	-0-	-2	-0-	207	1	2950	2	Y	3	2	1	45
						3	9							
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	238	1	3410	2	Y	4	2	1	47
						4	9							
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	225	1	3357	2	Y	4	5	1	46
						4	9							
08	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	189	1	2832	2	Y	5	4	1	47
						6	9							
09	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	177	1	2507	2	Y	-0-	41	1	6
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	210	1	3007	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	188	1	2852	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
*12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	212	1	3186	2	Y	-0-	5	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			1
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	600 N	482	-0-	-118	-0-	31	1	450	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1			1
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	30	1	429	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	14	1	215	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	620 N	322	-0-	-298	-0-	20	1	301	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514					
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	Y	10	8	1	8
						11	9							
02	924 N	394	-0-	-530	-0-	22	1	366	2	Y	5	4	1	9
						6	9							
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	57	1	821	2	Y	10	11	1	8
						11	9							
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	2	9	1	1
						2	9							
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	82	1	1175	2	Y	5			5
						6	9							
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1182	2	Y	10	6	1	9
						11	9							
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1121	2	Y	9	9	1	9
						10	9							
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	2	Y	10	8	1	11
						11	9							
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	Y	11	13	1	9
						12	9							
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1079	2	Y	12	11	1	10
						13	9							
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	2	Y	12	11	1	11
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		12,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202																
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-				-0-
02		420 N	150	-0-	-270	-0-	8	1	142	2	Y	-0-				-0-
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	2	Y	-0-				-0-
04		450 N	278	-0-	-172	-0-	18	1	260	2	Y	-0-				-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-				-0-
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	21	1	295	2	Y	-0-				-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	Y	-0-				-0-
08		465 N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	2	Y	-0-				-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	-0-				-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-				-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-				-0-
*12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL 8		WELL #:	1	RRCID ->	149459	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7940	-	8198			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2					-0-			
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-			
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-				-0-			
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL 7		WELL #:	1	RRCID ->	150019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18644	PERF.	9335	-	9454			
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	3	2	1	114	
02	1204 N	666	-0-	-538	-0-	-0-	3	9							114	
03	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	1	1	1	112	
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							112	
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	2	Y	-0-	2	1	112	
06	1080 N	602	-0-	-478	-0-	-0-	99	1	1449	2	Y	-0-			112	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-			112	
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-			112	
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-			112	
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1759	2	Y	-0-			112	
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	112			-0-	
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	123	9							-0-	
			-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1583	2	Y	-0-			-0-	
			-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1428	2	Y	-0-			-0-	
			-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	37	1	576	2	Y	-0-
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	23	1	395	2	Y	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	Y	-0-
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	46	1	661	2	Y	-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	-0-
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	43	1	613	2	Y	-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	43	1	621	2	Y	-0-
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	39	1	588	2	Y	-0-
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	41	1	617	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,801			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL 68		WELL #:	6	RRCID ->	150364	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7853 - 7993
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	2	N	-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,647			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL 2		WELL #:	4	RRCID ->	150837	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	7911 - 8234
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,417			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14 1	242 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	166	-0-	-175	-0-	11 1	155 2	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 1	313 2	Y	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	Y	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 2	Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	368 2	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 1	361 2	Y	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1	339 2	Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 2	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25 1	374 2	Y	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	24 1	346 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	20 1	289 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	259	-0-	-144	-0-	17 1	242 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	17 1	248 2	Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21 1	307 2	Y	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	401 2	Y	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 2	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	437 2	Y	-0-			-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28 1	419 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79 1	1243 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	383 2	Y	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46 1	660 2	Y	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	Y	-0-			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	73 1	1035 2	Y	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	99 1	1419 2	Y	-0-			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	105 1	1570 2	Y	-0-			-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98 1	1478 2	Y	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	86 1	1221 2	Y	-0-			-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	81 1	1156 2	Y	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	68 1	1028 2	Y	-0-			-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	77 1	1155 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	Y	-0-		-0-
02		336 N	136	-0-	-200	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-		-0-
04		330 N	197	-0-	-133	-0-	13	1	184	2	Y	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	148	-0-	-152	-0-	10	1	138	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	9	1	134	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,995				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

01		217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-		-0-
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-		-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-		-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-		-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-		-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-		-0-
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	21	1	314	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,578				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

01		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	76	1	1198	2	N	-0-		15
02		1260 N	588	-0-	-672	-0-	33	1	555	2	N	-0-		15
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-		15
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-		15
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	2	N	-0-		15
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-		15
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-		15
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	2	N	-0-		15
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	90	1	1273	2	N	-0-		15
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	N	-0-		15
11		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	82	1	1254	2	N	-0-		15
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			15,673				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MITCHELL 2		WELL #:		3	RRCID ->	155597	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8154 -	8214	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	27	1	420	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	131	-0-	-289	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	35	1	497	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	119	-0-	-315	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	Y	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 32		WELL #:		1	RRCID ->	155667	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7918 -	8728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	2	1	1	2
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	46			48
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	31	51	1	28
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-	21	1	7
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	1			8
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-			8
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	1	1	1	8
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1	8
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	35	1	488	2	Y	1	1	1	8
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	28	1	401	2	Y	-0-	1	1	7
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	2	1	1	8
12	527 N	410	-0-	-117	-0-	26	1	383	2	Y	1	8	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600													
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-		5
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-		5
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		5
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-		5
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-		5
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-		5
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-		5
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	5		-0-
						6	9						
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966				
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	250	-0-	-338	-0-	14	1	236	2	Y	-0-		-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	36	1	524	2	Y	-0-		-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-		-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	-0-		-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	Y	-0-		-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	623	2	Y	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-		-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895				
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-		-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 68		WELL #:		8	RRCID ->	157100	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7605 - 7625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
02		11 N	6	-0-	-5	6 2		Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	6 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			367			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAKENHAM 51		WELL #:		6	RRCID ->	157103	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7752 - 7772
01		1138 N	1138	-0-	-0-	68 1	1070 2	Y	-0-			-0-
02		924 N	695	-0-	-229	39 1	656 2	Y	-0-			-0-
03		1023 N	1020	-0-	-3	66 1	954 2	Y	-0-			-0-
04		990 N	862	-0-	-128	55 1	807 2	Y	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	64 1	912 2	Y	-0-			-0-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	71 1	1020 2	Y	-0-			-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	69 1	1027 2	Y	-0-			-0-
08		961 N	816	-0-	-145	51 1	765 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	738	-0-	-252	49 1	689 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	732	-0-	-291	48 1	684 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	554	-0-	-226	34 1	520 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	431	-0-	-344	27 1	404 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAKENHAM 67		WELL #:		4	RRCID ->	157105	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7512 - 7532
01		843 N	843	-0-	-0-	50 1	793 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	558	-0-	-170	31 1	527 2	Y	-0-			-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	58 1	841 2	Y	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	52 1	762 2	Y	-0-			-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	53 1	761 2	Y	-0-			-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	55 1	788 2	Y	-0-			-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	55 1	825 2	Y	-0-			-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	52 1	783 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	52 1	728 2	Y	-0-			-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	54 1	770 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	54 1	816 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	748	-0-	-58	47 1	701 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
PAKENHAM 67		WELL #:		3	RRCID ->	157111	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7612 - 7632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		770 N	770	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-	-0-
02		700 N	433	-0-	-267	24	1	409	2	Y	-0-	-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	52	1	747	2	Y	-0-	-0-
04		750 N	719	-0-	-31	46	1	673	2	Y	-0-	-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	48	1	681	2	Y	-0-	-0-
06		780 N	779	-0-	-1	51	1	728	2	Y	-0-	-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-	-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	49	1	740	2	Y	-0-	-0-
09		780 N	759	-0-	-21	50	1	709	2	Y	-0-	-0-
10		806 N	780	-0-	-26	51	1	729	2	Y	-0-	-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-	-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL 9		WELL #:		2	RRCID ->	157655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8216 - 8259	
01		401 N	401	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	-0-
02		336 N	122	-0-	-214	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
03		372 N	24	-0-	-348	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
04		1103 N	1103	-0-	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-	-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	-0-	-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-	-0-
07		372 N	196	-0-	-176	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
08		372 N	202	-0-	-170	13	1	189	2	Y	-0-	-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	11	1	164	2	Y	-0-	-0-
11		210 N	178	-0-	-32	11	1	167	2	Y	-0-	-0-
12		217 N	207	-0-	-10	13	1	194	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,667	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL 5A		WELL #:		8	RRCID ->	158257	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 7750 - 8254	
01		267 N	267	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-	-0-
02		224 N	107	-0-	-117	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-	-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-	-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	-0-
09		240 N	177	-0-	-63	12	1	165	2	Y	-0-	-0-
10		248 N	197	-0-	-51	13	1	184	2	Y	-0-	-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-	-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	19	1	319	2	Y	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	30	1	418	2	Y	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	Y	-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	Y	-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1526	2	Y	50
02	952 N	747	-0-	-205	-0-	25	9	694	2	Y	52
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	12	9	1522	2	Y	52
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	105	1	1378	2	Y	48
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	24	9	1264	2	Y	55
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	89	1	1199	2	Y	59
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20	9	1201	2	Y	53
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1044	2	Y	54
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	20	9	1046	2	Y	22
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	17
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	21	9	616	2	Y	19
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	Y	22
TOTAL GAS PROD:		14,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		212					

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	1	1
02	560 N	307	-0-	-253	-0-	17	1	289	2	Y	1	2
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	1	1
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	6	3
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	Y	-0-	3
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	5	1
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	9	6
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	3	9
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	6	2
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	11	10
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	12	11
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	12	11
TOTAL GAS PROD:		9,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	17	1	287	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	23	1	327	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	23	1	329	2	Y	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	21	1	319	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	2	Y	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-	-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PAKENHAM 67		WELL #:		6	RRCID ->	159180	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7497 - 7540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	11	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	20	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 5A		WELL #:		10	RRCID ->	159404	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7892 - 7912
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-	-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	903	-0-	-27	-0-	58	1	845	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	56	1	796	2	Y	-0-	-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	58	1	861	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	49	1	739	2	Y	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-	-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-	-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	-0-	-0-
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 5B		WELL #:		11	RRCID ->	159765	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7964 - 7972
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-	-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-	-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-	-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-	-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	Y	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	-0-	-0-
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	33 1	517 2	Y	2	1 1		2
02	588 N	342	-0-	-246	-0-	2 9						
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	-0-			2
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	676 2	Y	-0-	1 1		1
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	48 1	704 2	Y	-0-			1
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48 1	688 2	Y	1			2
07	775 N	699	-0-	-76	-0-	1 9						
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	44 1	654 2	Y	1	1 1		2
09	720 N	562	-0-	-158	-0-	38 1	578 2	Y	1	1 1		2
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	1 9						
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	37 1	524 2	Y	1	1 1		2
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	44 1	624 2	Y	1	1 1		2
TOTAL GAS PROD:		8,965			TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774			
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	222	-0-	-198	-0-	12 1	210 2	Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	552 2	Y	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43 1	626 2	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40 1	572 2	Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40 1	578 2	Y	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40 1	593 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	581 2	Y	-0-			-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39 1	551 2	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	40 1	574 2	Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35 1	538 2	Y	-0-			-0-
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	545 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,944			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775			
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	23 1	326 2	Y	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 2	Y	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 2	Y	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	325 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345 2	Y	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	20 1	288 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	20 1	281 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	17 1	252 2	Y	-0-			-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,844			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	Y	2	1 1	2
02	924 N	643	-0-	-281	-0-	36	1	607	2	Y	-0-		2
03	1023 N	847	-0-	-176	-0-	55	1	792	2	Y	-0-	1 1	1
04	990 N	847	-0-	-143	-0-	54	1	793	2	Y	-0-		1
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	Y	1		2
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	937	2	Y	-0-		2
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	1	1 1	2
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	Y	1	1 1	2
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	74	1	1050	2	Y	1	1 1	2
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	1	1 1	2
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	Y	1	1 1	2
12	1023 N	933	-0-	-90	-0-	58	1	874	2	Y	1	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		11,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688				
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	14	1	230	2	Y	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	24	1	350	2	Y	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-		-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	369	-0-	-96	-0-	23	1	346	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630				
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MITCHELL 1A		WELL #:		13	RRCID ->	161944	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7664 - 7684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 2	Y	-0-			-0-
02		224 N	84	-0-	-140	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	182 2	Y	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	10 1	143 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	48	-0-	-138	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1	166 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31		WELL #:		6	RRCID ->	162334	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7866 - 7886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 1C		WELL #:		9	RRCID ->	162684	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7750 - 7770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	271	-0-	-163	-0-	16 1	255 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	108	-0-	-284	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 2	Y	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	Y	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	333	-0-	-117	-0-	22 1	311 2	Y	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 2	Y	-0-			-0-
08		341 N	242	-0-	-99	-0-	15 1	227 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	201	-0-	-129	-0-	13 1	188 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	243	-0-	-98	-0-	16 1	227 2	Y	-0-			-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	32 1	488 2	Y	-0-			-0-
*12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	109 1	1640 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MITCHELL 1B		WELL #:		10	RRCID ->	162687	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7664 - 7678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	140	-0-	-196	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	Y	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 1C		WELL #:		15	RRCID ->	163842	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7872 - 7886
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	274	2	Y	11	8 1 25
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	12	9	205	2	Y	5	4 1 26
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	9	311	2	Y	11	11 1 26
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	10	12 1 24
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	9	275	2	Y	9	5 1 28
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	10	9	252	2	Y	6	5 1 29
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	3	12 1 20
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	9	239	2	Y	-0-	2 1 18
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	18	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	9	204	2	Y	-0-	-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

MITCHELL 1B		WELL #:		14	RRCID ->	164178	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	7832 - 7852
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	70 1	1105 2	Y	1	1 1		1
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	23 1	395 2	Y	1			2
03	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	68 1	988 2	Y	1	1 1		2
04	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	65 1	957 2	Y	1	1 1		2
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	61 1	878 2	Y	1	1 1		2
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	56 1	810 2	Y	-0-			2
07	1054 N	847	-0-	-207	-0-	53 1	794 2	Y	-0-	1 1		1
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71 1	1071 2	Y	-0-			1
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	65 1	924 2	Y	1			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67 1	965 2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	55 1	835 2	Y	-0-			-0-
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70 1	1050 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540			
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47 1	737 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	24 1	400 2	Y	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56 1	802 2	Y	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	47 1	694 2	Y	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50 1	715 2	Y	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	51 1	733 2	Y	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51 1	765 2	Y	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49 1	740 2	Y	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54 1	767 2	Y	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	55 1	783 2	Y	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50 1	758 2	Y	-0-			-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53 1	799 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	460 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	205	-0-	-215	-0-	11 1	194 2	Y	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	28 1	404 2	Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 2	Y	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 2	Y	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33 1	499 2	Y	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	485 2	Y	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	463 2	Y	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34 1	482 2	Y	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	453 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	27 1	403 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE		N/A									
						TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7651 - 7668									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					-0-	
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-	
03	465 N	132	-0-	-333	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-	
04	450 N	120	-0-	-330	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-	
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-	
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-	
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7731 - 7746							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	Y	-0-					-0-	
02	952 N	806	-0-	-146	-0-	45	1	761	2	Y	-0-					-0-	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-					-0-	
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	996	2	Y	-0-					-0-	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	Y	-0-					-0-	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-	
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	Y	-0-					-0-	
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	2	Y	-0-					-0-	
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					-0-	
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	Y	-0-					-0-	
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7550 - 7578							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	15	1	248	2	Y	-0-				-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	2	Y	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	27	1	391	2	Y	-0-				-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-				-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-				-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-				-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393							
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-				-0-
02	700 N	276	-0-	-424	-0-	15	1	261	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	48	1	689	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	33	1	488	2	Y	-0-				-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
08	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-				-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153							
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-				1
02	308 N	172	-0-	-136	-0-	10	1	162	2	Y	-0-				1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-				1
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-				1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-				1
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-				1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-				1
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-				1
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	1				-0-
						1	9								
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-				-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-				-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 1		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	88 1	1384 2	Y	12	8 1		28
02	1260 N	616	-0-	-644	-0-	13 9	576 2	Y	5	4 1		29
03	1395 N	693	-0-	-702	-0-	34 1	638 2	Y	10	11 1		28
04	1350 N	640	-0-	-710	-0-	6 9	589 2	Y	10	12 1		26
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	44 1	583 2	Y	9	5 1		30
06	660 N	441	-0-	-219	-0-	11 9	405 2	Y	7	5 1		32
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	40 1	531 2	Y	9	12 1		29
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	10 9	566 2	Y	9	9 1		29
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	38 1	508 2	Y	-0-	18 1		11
10	589 N	474	-0-	-115	-0-	10 9	432 2	Y	11	13 1		9
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	36 1	488 2	Y	12	11 1		10
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30 1	511 2	Y	12	11 1		11
						12 9						
						32 1						
						13 9						
						34 1						
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		7,809		TOTAL CONDENSATE PROD:					106			

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936			
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	114 1	1795 2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	626	-0-	-914	-0-	35 1	591 2	Y	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	132 1	1901 2	Y	-0-			-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	110 1	1616 2	Y	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	119 1	1699 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	109 1	1561 2	Y	-0-			-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	114 1	1701 2	Y	-0-			-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	113 1	1690 2	Y	-0-			-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	121 1	1705 2	Y	-0-			-0-
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	141 1	2018 2	Y	-0-			-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	119 1	1805 2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	106 1	1588 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,003		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MITCHELL 5A		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195			
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	65 1	1015 2	Y	-0-			-0-
02	980 N	370	-0-	-610	-0-	21 1	349 2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	63 1	903 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	871	-0-	-179	-0-	56 1	815 2	Y	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64 1	917 2	Y	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75 1	1068 2	Y	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	75 1	1118 2	Y	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	69 1	1038 2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	70 1	985 2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	71 1	1019 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	64 1	979 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	67 1	1008 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,974		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 2		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8	RRCID -> 178023	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7953	-	8099				
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	63 1	985 2		Y	1	1	1		1
02	924 N	361	-0-	-563	-0-	20 1	340 2		Y	1				2
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	76 1	1094 2		Y	1	1	1		2
04	990 N	843	-0-	-147	-0-	54 1	788 2		Y	1	1	1		2
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59 1	843 2		Y	1	1	1		2
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	58 1	825 2		Y	-0-				2
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	53 1	788 2		Y	1	1	1		2
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	50 1	749 2		Y	1	1	1		2
09	870 N	629	-0-	-241	-0-	42 1	587 2		Y	-0-	1	1		1
10	837 N	600	-0-	-237	-0-	39 1	560 2		Y	1	1	1		1
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	36 1	540 2		Y	1	1	1		1
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	37 1	563 2		Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		9,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MITCHELL 1A		WELL #: 19	RRCID -> 178596	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7637	-	7710		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	561 2	Y	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 2	Y	-0-	-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1	769 2	Y	-0-	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	39 1	573 2	Y	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36 1	510 2	Y	-0-	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36 1	522 2	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35 1	526 2	Y	-0-	-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34 1	507 2	Y	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34 1	483 2	Y	-0-	-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36 1	511 2	Y	-0-	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33 1	504 2	Y	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	2	Y	23	17	1	55	
						25	9								
02	1456 N	1033	-0-	-423	-0-	57	1	964	2	Y	11	9	1	57	
						12	9								
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1583	2	Y	21	22	1	56	
						23	9								
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	98	1	1427	2	Y	20	23	1	53	
						22	9								
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	2	Y	18	11	1	60	
						20	9								
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	108	1	1555	2	Y	13	10	1	63	
						14	9								
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	2	Y	19	24	1	58	
						21	9								
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	2	Y	19	18	1	59	
						21	9								
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109	1	1544	2	Y	-0-	37	1	22	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1624	2	Y	20	25	1	17	
						22	9								
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1565	2	Y	24	22	1	19	
						26	9								
*12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	2	Y	24	21	1	22	
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		19,686		TOTAL CONDENSATE PROD:										212	

MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-		
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-		
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		119		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 2		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	63	1	992	2	N	1	1	1		1
02		1232 N	501	-0-	-731	-0-	28	1	473	2	N	-0-				1
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	N	1	1	1		1
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	1	1	1		1
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	N	1	1	1		1
06		1410 N	1241	-0-	-169	-0-	81	1	1160	2	N	-0-				1
07		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	83	1	1235	2	N	1	1	1		1
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	87	1	1305	2	N	1	1	1		1
09		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	76	1	1068	2	N	1	1	1		1
10		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	79	1	1123	2	N	1	1	1		1
11		1350 N	1169	-0-	-181	-0-	72	1	1096	2	N	1	1	1		1
12		1178 N	1064	-0-	-114	-0-	66	1	997	2	N	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			14,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			10									

MITCHELL 5A		WELL #:	14	RRCID ->	178605	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	8161	-	8275			
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	83	1	1308	2	Y	9	8	1	14	
02		700 N	372	-0-	-328	-0-	20	1	344	2	Y	7	4	1	17	
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	10	11	1	16	
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	9	11	1	14	
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	56	1	800	2	Y	6	4	1	16	
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	828	2	Y	7	4	1	19	
07		775 N	486	-0-	-289	-0-	30	1	446	2	Y	9	10	1	18	
08		868 N	485	-0-	-383	-0-	30	1	444	2	Y	10	9	1	19	
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-	8	1	11	
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	Y	11	13	1	9	
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	Y	12	11	1	10	
12		930 N	874	-0-	-56	-0-	54	1	807	2	Y	12	11	1	11	
TOTAL GAS PROD:			10,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			102									



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8105 - 8199				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	-0-		-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	340	-0-	-110	-0-	22	1	318	2	Y	-0-		-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-		-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-		-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-		-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-		-0-
09		450 N	298	-0-	-152	-0-	20	1	278	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	133	-0-	-332	-0-	9	1	124	2	Y	-0-		-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	164	-0-	-146	-0-	10	1	154	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7774 - 7844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1326	-0-	-782	-0-	79	1	1245	2	Y	2	1 1	2
02		1904 N	950	-0-	-954	-0-	53	1	897	2	Y	-0-	1 1	1
03		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	Y	-0-		1
04		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-		1
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	152	1	2164	2	Y	1		2
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	2	Y	-0-		2
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	143	1	2139	2	Y	1	1 1	2
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	1	1 1	2
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	1	1 1	2
10		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	131	1	1868	2	Y	1	1 1	2
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	128	1	1950	2	Y	1	1 1	2
*12		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	151	1	2260	2	Y	1	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		22,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	80	1	1261	2	Y	96	85	1	75
						106	9							
02	1176 N	699	-0-	-477	-0-	36	1	604	2	Y	54	43	1	86
						59	9							
03	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	77	1	1115	2	Y	27	92	1	21
						30	9							
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	82	1	1203	2	Y	76	48	1	49
						84	9							
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	Y	88	40	1	97
						97	9							
06	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	67	1	959	2	Y	67	49	1	115
						74	9							
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	90	117	1	88
						99	9							
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	96	1	1442	2	Y	94	89	1	93
						103	9							
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1370	2	Y	94	77	1	110
						103	9							
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	99	1	1415	2	Y	103	127	1	86
						113	9							
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	2	Y	119	108	1	97
						131	9							
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	Y	117	106	1	108
						129	9							
TOTAL GAS PROD:		16,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,025								

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062				
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	51	1	719	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	744 N	404	-0-	-340	-0-	18	1	280	2	Y	96	85	1	75
						106	9							
02	672 N	246	-0-	-426	-0-	10	1	177	2	Y	54	43	1	86
						59	9							
03	682 N	108	-0-	-574	-0-	4	1	52	2	Y	47	97	1	36
						52	9							
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	82	65	1	53
						90	9							
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	88	43	1	98
						97	9							
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	67	49	1	116
						74	9							
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	89	117	1	88
						98	9							
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	94	89	1	93
						103	9							
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	615	2	Y	94	77	1	110
						103	9							
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	Y	103	127	1	86
						113	9							
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	119	108	1	97
						131	9							
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	580	2	Y	117	106	1	108
						129	9							
TOTAL GAS PROD:		7,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,050								

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011				
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	330	-0-	-118	-0-	18	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	419	-0-	-151	-0-	27	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	29	1	415	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849				
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	48	1	749	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	756 N	514	-0-	-242	-0-	29	1	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	48	1	703	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	52	1	742	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	47	1	667	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	780	-0-	-57	-0-	51	1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	48	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 4		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	67	1	1052	2	Y	1	1	1			1
02	1120 N	540	-0-	-580	-0-	30	1	509	2	Y	1					2
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	1	1	1			2
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	64	1	939	2	Y	-0-	1	1			1
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	Y	1					2
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	86	1	1227	2	Y	-0-					2
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1325	2	Y	1	1	1			2
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	85	1	1273	2	Y	1	1	1			2
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	1477	2	Y	-0-	1	1			1
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	93	1	1328	2	Y	1	1	1			1
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	Y	1	1	1			1
12	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	86	1	1297	2	Y	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		15,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825							
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803							
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	45	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	468	-0-	-282	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MITCHELL UNIT 1		WELL #:		2011	RRCID ->	182601	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7952 -	8064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	14 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	27 1	405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 1	402 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	27 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	28 1	427 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAKENHAM 51		WELL #:		7	RRCID ->	182620	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	7711 -	7803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	30 1	473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	21 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	42 1	607 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	32 1	475 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	33 1	464 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	489 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	32 1	488 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAKENHAM 67		WELL #:		14	RRCID ->	182738	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7750 -	7661		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		504 N	411	-0-	-93	-0-	23 1	388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		589 N	489	-0-	-100	-0-	32 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		570 N	353	-0-	-217	-0-	23 1	330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1	602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		480 N	395	-0-	-85	-0-	26 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		589 N	452	-0-	-137	-0-	28 1	424 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	37 1	524 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	37 1	532 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	37 1	553 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
PAKENHAM 51		WELL #:		8	RRCID ->	182740	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7625 - 769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-				-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 51		WELL #:		9	RRCID ->	183107	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7168 - 7548			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	-0-				-0-
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	30	1	501	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	45	1	656	2	Y	-0-				-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	43	1	626	2	Y	-0-				-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	-0-				-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	661	2	Y	-0-				-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-				-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-				-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-				-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	-0-				-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	Y	-0-				-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 2		WELL #:		17	RRCID ->	183109	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8074 - 8213			
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	47	1	742	2	Y	-0-				-0-
02	700 N	253	-0-	-447	-0-	14	1	239	2	Y	-0-				-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	-0-				-0-
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	40	1	580	2	Y	-0-				-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	43	1	615	2	Y	-0-				-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	38	1	563	2	Y	-0-				-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	Y	-0-				-0-
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	42	1	604	2	Y	-0-				-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-				-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	20	1	346	2	Y	-0-	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-	-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-	-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	-0-	-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-	-0-
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-	-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-	-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-	-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-	-0-
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	26	1	381	2	Y	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	246	-0-	-204	-0-	16	1	230	2	Y	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	Y	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-	-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-				-0-
02	476 N	386	-0-	-90	-0-	22	1	364	2	Y	-0-				-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	22	1	321	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	20	1	286	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	285	-0-	-255	-0-	19	1	266	2	Y	-0-				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-				-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-				-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-				-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-				-0-
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	27	1	411	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658							
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-				-0-
02	560 N	358	-0-	-202	-0-	20	1	338	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	37	1	530	2	Y	-0-				-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	35	1	514	2	Y	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	-0-				-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-				-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-				-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-				-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	2	Y	-0-				-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-				-0-
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385							
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-				-0-
02	728 N	576	-0-	-152	-0-	32	1	544	2	Y	-0-				-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-				-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-				-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	Y	-0-				-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	-0-				-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	Y	-0-				-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	833	2	Y	-0-				-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	Y	-0-				-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	-0-				-0-
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		CODE	CODE		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		CODE	CODE		
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	2	1	1	3
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	2	9	327	2	Y	-0-			3
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	19	1	539	2	Y	1	1	1	3
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	37	1	460	2	Y	1	1	1	3
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	9	405	2	Y	1	1	1	3
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	28	1	408	2	Y	-0-			3
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	1	9	419	2	Y	1	1	1	3
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	27	1	405	2	Y	1	1	1	3
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	9	662	2	Y	-0-	2	1	1
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	438	2	Y	1	1	1	1
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1	1	1
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	31	1	551	2	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		CODE	CODE		
01	1085 N	933	-0-	-152	-0-	56	1	877	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	745	-0-	-319	-0-	42	1	703	2	Y	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	76	1	1083	2	Y	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1143	2	Y	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	70	1	992	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	76	1	1082	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	70	1	1067	2	Y	-0-			-0-
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	113	1 1782	2 Y	-0-		-0-
02	1680 N	934	-0-	-746	-0-	52	1 882	2 Y	-0-		-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	122	1 1764	2 Y	-0-		-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	140	1 2053	2 Y	-0-		-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1 1603	2 Y	-0-		-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1 1809	2 Y	-0-		-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	138	1 2058	2 Y	-0-		-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1 1913	2 Y	-0-		-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	144	1 2029	2 Y	18		18
						20	9				
10	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	131	1 1867	2 Y	-0-		18
11	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	119	1 1816	2 Y	-0-		18
*12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	153	1 2301	2 Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		23,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			18		

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	148	1 2330	2 Y	-0-		-0-
02	2016 N	888	-0-	-1128	-0-	50	1 838	2 Y	-0-		-0-
03	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	134	1 1939	2 Y	-0-		-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1 2163	2 Y	-0-		-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	146	1 2084	2 Y	-0-		-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	149	1 2129	2 Y	-0-		-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1 2286	2 Y	-0-		-0-
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	144	1 2160	2 Y	-0-		-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	155	1 2190	2 Y	16		16
						18	9				
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	164	1 2341	2 Y	-0-		16
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	149	1 2265	2 Y	-0-		16
*12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	154	1 2314	2 Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		26,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			16		

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	139	1 2181	2 Y	-0-		-0-
02	2184 N	1434	-0-	-750	-0-	80	1 1354	2 Y	-0-		-0-
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	177	1 2559	2 Y	-0-		-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	158	1 2305	2 Y	-0-		-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	164	1 2335	2 Y	-0-		-0-
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	165	1 2363	2 Y	-0-		-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	168	1 2511	2 Y	-0-		-0-
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	174	1 2613	2 Y	-0-		-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	176	1 2481	2 Y	-0-		-0-
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	181	1 2583	2 Y	-0-		-0-
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	165	1 2509	2 Y	-0-		-0-
*12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	175	1 2626	2 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	2	Y	-0-				-0-
02	1008 N	359	-0-	-649	-0-	20	1	339	2	Y	-0-				-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	-0-				-0-
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	72	1	1049	2	Y	-0-				-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-				-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	Y	-0-				-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1110	2	Y	-0-				-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	2	Y	-0-				-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	90	1	1292	2	Y	-0-				-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-				-0-
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	12	1	186	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-				-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-				-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	170	1	2674	2	Y	-0-				-0-
02	2324 N	1499	-0-	-825	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-				-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	Y	-0-				-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-				-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	179	1	2551	2	Y	-0-				-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	170	1	2430	2	Y	-0-				-0-
07	2728 N	2556	-0-	-172	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-				-0-
08	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	191	1	2865	2	Y	-0-				-0-
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	189	1	2671	2	Y	-0-				-0-
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	181	1	2588	2	Y	-0-				-0-
11	2640 N	2428	-0-	-212	-0-	150	1	2278	2	Y	-0-				-0-
12	2728 N	2204	-0-	-524	-0-	138	1	2066	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PAKENHAM STATE 52		WELL #:		3	RRCID ->	205368	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7359 - 7402		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	236	-0-	-74	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	-0-
02		280 N	105	-0-	-175	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-
03		310 N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-	-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-	-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-	-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-	-0-
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	20	1	278	2	Y	-0-	-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-	-0-
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAKENHAM 67		WELL #:		16	RRCID ->	205371	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7451 - 7486		
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-	-0-
02		364 N	283	-0-	-81	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-	-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-	-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-	-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-	-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-	-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-	-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-	-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-	-0-
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL 7		WELL #:		7	RRCID ->	206149	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7890 - 7989	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 6		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 207099	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 7762	-	8126							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 6		WELL #: 10	RRCID -> 208142	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6782	-	7955								
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	840 N	329	-0-	-511	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	770	-0-	-160	-0-	49	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	772	-0-	-158	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	Y	-0-					-0-
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL 8		WELL #: 10	RRCID -> 210679	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8162	-	8516								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 8		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742												
01		3169 X	3169	-0-	-0-	186 1	2930 2	Y	48	42 1		70
02		2800 X	1536	-0-	-1264	53 9	1419 2	Y	30	22 1		78
03		3100 X	1155	-0-	-1945	84 1	1026 2	Y	53	55 1		76
04		3000 X	2705	-0-	-295	33 9	2494 2	Y	37	54 1		59
05		6828 X	6828	-0-	-0-	71 1	6349 2	Y	31	19 1		71
06		3204 X	3204	-0-	-0-	58 9	2964 2	Y	30	18 1		83
07		3519 X	3519	-0-	-0-	170 1	3251 2	Y	45	49 1		79
08		3349 X	3349	-0-	-0-	41 9	3092 2	Y	46	44 1		81
09		3186 X	3186	-0-	-0-	206 1	2963 2	Y	12	38 1		55
10		3300 X	3300	-0-	-0-	51 9	3031 2	Y	52	64 1		43
11		3280 X	3280	-0-	-0-	210 1	3016 2	Y	60	54 1		49
*12		3300 X	3300	-0-	-0-	13 9	3034 2	Y	58	53 1		54
						212 1						
						57 9						
						198 1						
						66 9						
						202 1						
						64 9						
TOTAL GAS PROD:			38,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			502					

MITCHELL 9		WELL #:	8H	RRCID ->	211832	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12167	PERF.	8486 - 8686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 214234	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8079 - 8531				
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	80 1 10 9	1257 2	Y	9	8 1		14
02	1008 N	579	-0-	-429	-0-	32 1 7 9	540 2	Y	6	4 1		16
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	73 1 11 9	1061 2	Y	10	11 1		15
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	78 1 11 9	1147 2	Y	10	12 1		13
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	40 1 10 9	572 2	Y	9	5 1		17
06	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	67 1 8 9	955 2	Y	7	5 1		19
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	64 1 10 9	962 2	Y	9	12 1		16
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	790 2	Y	3	9 1		10
09	1020 N	582	-0-	-438	-0-	38 1	544 2	Y	-0-	9 1		1
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	105 1 2 9	1498 2	Y	2	2 1		1
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	1168 2	Y	1	1 1		1
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	89 1 1 9	1338 2	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		12,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

MITCHELL 31		WELL #: 3	RRCID -> 215328	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH	9954	PERF. 7554 - 7570					
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90 1 12 9	1422 2	Y	11	8 1		62
02	1260 N	495	-0-	-765	-0-	27 1 8 9	460 2	Y	7	4 1		65
03	1395 N	749	-0-	-646	-0-	48 1 12 9	689 2	Y	11	11 1		65
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	109 1 11 9	1598 2	Y	10	12 1		63
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55 1 10 9	782 2	Y	9	5 1		67
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	52 1 7 9	751 2	Y	6	5 1		68
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	44 1	661 2	Y	-0-	59 1		9
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75 1 6 9	1125 2	Y	5	9 1		5
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	54 1	761 2	Y	-0-	4 1		1
10	713 N	551	-0-	-162	-0-	36 1 2 9	513 2	Y	2	2 1		1
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	40 1 1 9	604 2	Y	1	1 1		1
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	766 2	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		10,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	70	1	1107	2	Y	19	17	1	22
						21	9							
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1427	2	Y	12	9	1	25
						13	9							
03	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	93	1	1345	2	Y	21	22	1	24
						23	9							
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	20	23	1	21
						22	9							
05	1674 N	962	-0-	-712	-0-	62	1	880	2	Y	18	11	1	28
						20	9							
06	1410 N	1081	-0-	-329	-0-	70	1	997	2	Y	13	10	1	31
						14	9							
07	1302 N	862	-0-	-440	-0-	53	1	796	2	Y	12	24	1	19
						13	9							
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1123	2	Y	2	11	1	10
						2	9							
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	126	1	1773	2	Y	-0-	9	1	1
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1752	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	115	1	1753	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	134	1	2011	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		17,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	52	1	812	2	Y	-0-		56
02	700 N	300	-0-	-400	-0-	17	1	283	2	Y	-0-		56
03	775 N	544	-0-	-231	-0-	35	1	509	2	Y	-0-		56
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-		56
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	2	Y	-0-		56
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-		56
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-		56
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-		56
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	56		-0-
						62	9						
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-		-0-
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							



OIL AND GAS DIVISION

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10076		PERF. 7956 - 8010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	124	1	1951	2	Y	9	8 1	11		
02	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	10	9	62	1	1053	2	Y	6	4 1	13
03	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	7	9	72	1	1047	2	Y	10	11 1	12
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	11	9	98	1	1430	2	Y	10	12 1	10
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	10	9	105	1	1491	2	Y	9	5 1	14
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	10	9	101	1	1448	2	Y	7	5 1	16
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	8	9	106	1	1579	2	Y	9	12 1	13
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	10	9	107	1	1609	2	Y	2	9 1	6
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	2	9	105	1	1482	2	Y	-0-	5 1	1
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	11	9	113	1	1620	2	Y	2	2 1	1
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	2	9	108	1	1635	2	Y	1	1 1	1
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1	9	125	1	1884	2	Y	1	1 1	1
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 19,528

TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958						CNTY: TERRELL					
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 1		RRCID -> 151757		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 7740 - 8184			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1597	2	21	9	N	19		180
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	2	N	-0-		180
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-		180
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-		180
05	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	17	1	1769	2	N	-0-		180
06	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	1708	2	2	9	N	-2		182
07	DLQ G-10	1795	-0-	1795	-0-	1795	2			N	-0-		182
08	DLQ G-10	1795	-0-	1795	-0-	3590	1795	2		N	-0-		182
09	DLQ G-10	1789	-0-	1789	-0-	5379	1789	2		N	-0-		182
10	3000 N	1707	-0-	-1293	-0-	4086	1707	2		N	-0-		182
11	3000 N	1623	-0-	-1377	-0-	2709	1623	2		N	-0-		182
*12	3100 N	1728	-0-	-1372	-0-	1337	1728	2		N	-0-		182

TOTAL GAS PROD: 20,959

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CULBERTSON 18		WELL #: 1		RRCID -> 154785		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9362 - 9624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		210
02	196 N	103	-0-	-93	-0-	13	1	90	2	N	-0-		210
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-		210
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		210
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	N	-0-		210
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-		210
07	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103	2			N	-0-		210
08	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	104	1	2		N	-0-		210
09	DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	434	327	2	3	9	N	3	213
10	753 N	319	-0-	-434	-0-	319	2			N	-0-		213
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		213
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-		213

TOTAL GAS PROD: 4,045

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3	RRCID ->	191521	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	12159	PERF. 8301 - 8367		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			112
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-		112
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			112
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			112
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			112
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			112
07	DLQ G-10	389	-0-	389	389	389	2		N	-0-			112
08	DLQ G-10	395	-0-	395	784	395	2		N	-0-			112
09	DLQ G-10	353	-0-	353	1137	353	2		N	-0-			112
10	1447 N	310	-0-	-1137	-0-	310	2		N	-0-			112
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2		N	-0-			112
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACU "48"		WELL #:		7	RRCID ->	229376	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9287 - 9839		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		23
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	6	1	129	2	N	-0-	1 1	22
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-		22
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	1	1 1	22
						1	9						
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	1		23
						1	9						
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-	1 1	22
07	DLQ G-10	175	-0-	175	175	9	1	165	2	N	1		23
						1	9						
08	DLQ G-10	138	-0-	138	313	8	1	130	2	N	-0-	1 1	22
09	DLQ G-10	148	-0-	148	461	8	1	139	2	N	1	1 1	22
						1	9						
10	631 N	170	-0-	-461	-0-	10	1	160	2	N	-0-		22
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-		22
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177	PERF.10175 - 10324		
01	1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-				N	73	179 1		61
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			98
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 171

-----

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN  
 FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912  
 PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN  
 FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912  
 PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN  
 FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912  
 PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON  
 COG OPERATING LLC 166150  
 PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
T. A.	803	-0-	803	803	803	3			Y	-0-	-0-
T. A.	651	-0-	651	1454	641	3	10	4	Y	-0-	-0-
T. A.	543	-0-	543	1997	533	3	10	4	Y	-0-	-0-
2651	654	-0-	-1997	-0-	654	3			Y	-0-	-0-
713 N	553	-0-	-160	-0-	424	3	129	4	Y	-0-	-0-
540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			Y	-0-	-0-
T. A.	431	-0-	431	431	431	3			Y	-0-	-0-
T. A.	577	-0-	577	1008	577	3			Y	-0-	-0-
T. A.	618	-0-	618	1626	618	3			Y	-0-	-0-
2342	716	-0-	-1626	-0-	716	3			Y	-0-	-0-
915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-	-0-
927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION 027200  
 TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	95985 X	23945	-0-	-72040	-0-	137 1	20526 2	Y	298	345	0	170
						2953 3	1 4					
02	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	110 1	9625 2	Y	143	130	0	183
						1690 3	1559 4					
03	49445 X	29473	-0-	-19972	-0-	24273 2	3176 3	Y	342	308	0	217
						1648 4	376 9					
04	47850 X	26466	-0-	-21384	-0-	22936 2	2866 3	Y	333	415	0	135
						298 4	366 9					
05	49445 X	25459	-0-	-23986	-0-	21579 2	3202 3	Y	366	270	0	231
						275 4	403 9					
06	28530 X	23823	-0-	-4707	-0-	20297 2	2883 3	Y	417	300	0	348
						184 4	459 9					
07	29481 X	26553	-0-	-2928	-0-	22781 2	2807 3	Y	573	698	0	223
						335 4	630 9					
08	29481 X	24984	-0-	-4497	-0-	21633 2	2875 3	Y	432	313	0	342
						1 4	475 9					
09	26460 X	25317	-0-	-1143	-0-	21849 2	2924 3	Y	432	678	0	96
						475 9						
10	26567 X	25350	-0-	-1217	-0-	132 1	21414 2	Y	437	438	0	95
						2773 3	481 9					
*11	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	128 1	17292 2	Y	395	308	0	182
						2233 3	435 9					
12	26567 X	21522	-0-	-5045	-0-	130 1	18646 2	Y	357	435	0	104
						2216 3	137 4					

TOTAL GAS PROD: 286,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,525

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004	COMPL. DATE 05/28/1996	TOTAL DEPTH 13189	PERF.11701 - 12285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 67		RRCID -> 170383	COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 15984	PERF.11797 - 15736		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 68		RRCID -> 170384	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11438 - 15211		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 171185	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 13232	PERF.11950 - 11970		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 12695	PERF.11617	- 15511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 15738	PERF.11774	- 15738				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-	1
*11	14B2 EXT	68	-0-	68	109	2	1	66	3	Y	-0-	1
12	14B2 EXT	75	-0-	75	184	3	1	72	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11656	- 13677				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11992	- 15465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11344	- 14827		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11557	- 15389		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 11859	PERF.11792	- 15645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11987	- 15718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"		WELL #: 1D		RRCID -> 195655	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 15663	PERF.12293	- 15663		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
BREITBURN OPERATING L.P.			090732						
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			WELL #: 503H	RRCID -> 247644	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12897	- 15154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	297	-0-	-571	-0-	297 2	N	-0-
02		784 X	262	-0-	-522	-0-	262 2	N	-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-
04		3000 N	3622	-0-	622	622	3622 2	N	-0-
05		3100 N	3753	-0-	653	1275	3753 2	N	-0-
06		3000 N	3518	-0-	518	1793	3518 2	N	-0-
07		5441 X	3648	-0-	-1793	-0-	3648 2	N	-0-
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2	N	-0-
09		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2	N	-0-
*10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-
*11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			29,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	2525H	RRCID ->	255000	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11929	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILSON, T. R. 46		WELL #:	1H	RRCID ->	255857	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11972	PERF.12250	- 15800
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2109H		RRCID -> 263663		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	-0-	6485 2	N	-0-			-0-
02	4676 X	3963	-0-	-713	-0-	-0-	3963 2	N	-0-			-0-
03	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-	5889 2	N	-0-			-0-
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	-0-	5328 2	N	-0-			-0-
05	5177 X	5105	-0-	-72	-0-	-0-	5105 2	N	-0-			-0-
06	5010 X	3932	-0-	-1078	-0-	-0-	3932 2	N	-0-			-0-
07	5177 X	3328	-0-	-1849	-0-	-0-	3328 2	N	-0-			-0-
08	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-	7037 2	N	-0-			-0-
09	5010 X	4815	-0-	-195	-0-	-0-	4815 2	N	-0-			-0-
*10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-	5392 2	N	-0-			-0-
*11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405 2	N	-0-			-0-
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 185774		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174				
FIELDS "13"		WELL #: 1										
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-			99
02	1008 N	430	-0-	-578	-0-	-0-	427 3	N	3	3 8		99
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	5			104
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-		N	8			112
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	12	2 8		122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	95			217
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	645 3	N	84	171 1	2 8	128
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	39			167
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-			167
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	937 3	N	35	121 5	1 8	167
11	1110 N	608	-0-	-502	-0-	-0-	575 3	N	30	27 8		170
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	7			177
TOTAL GAS PROD:		6,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.			945936						
PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 108	RRCID -> 019147	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11838	- 12091	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 118	RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3			WELL #: 144	RRCID -> 019152	COMPL. DATE 02/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11661 - 11625	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		154	RRCID ->	019153	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11579 - 11851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		703	RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11957 - 12232
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		704	RRCID ->	019155	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823	- 12105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11734	- 12000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125	COMPL. DATE 12/31/1963	TOTAL DEPTH 13066	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		401	RRCID ->	033658	COMPL. DATE	04/25/1964	TOTAL DEPTH	10568	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		121	RRCID ->	033923	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		201	RRCID ->	034558	COMPL. DATE	12/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5001		RRCID -> 133386	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12069	- 12175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 721		RRCID -> 133559	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11980	- 12257	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 158		RRCID -> 137054	COMPL. DATE 01/06/1991	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11728	- 11972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 159		RRCID -> 137055	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11652	- 11839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1611		RRCID -> 137056	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11420	- 11912	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2503		RRCID -> 137057	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 13122	PERF.11896	- 12168	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4909	RRCID ->	137451	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12072 - 12164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5003	RRCID ->	137452	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12054 - 12230	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2522	RRCID ->	138176	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11652 - 11956	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1613		RRCID -> 145841	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11590	- 11893	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2604		RRCID -> 146085	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11670	- 12140	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2524		RRCID -> 146093	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12410	PERF.11843	- 12105	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1316H	RRCID ->	146616	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	11675 - 13697	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1405H	RRCID ->	146953	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11480 - 14970	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2206	RRCID ->	146954	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11658 - 11980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1612	RRCID ->	146955	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11539 - 11868	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1726	RRCID ->	147338	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11550 - 11845	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TXL "R"		WELL #: 4		RRCID -> 148778		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151315		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
01	DLQ G-10	192269	-0-	192269	556718	34934	1	154435	3	Y	2636	2574	0		828
						2900	9								
02	DLQ G-10	159318	-0-	159318	716036	30455	1	126815	3	Y	1862	1908	0	234 1	548
						2048	9								
03	898313 X	182277	-0-	-716036	-0-	32294	1	147775	3	Y	2007	2010	0		545
						2208	9								
04	189330 X	188615	-0-	-715	-0-	31386	1	155341	3	Y	1716	1524	0		737
						1888	9								
05	206399 X	206399	-0-	-0-	-0-	32431	1	171318	3	Y	2409	2239	0		907
						2650	9								
06	187034 X	187034	-0-	-0-	-0-	30390	1	154348	3	Y	2087	2083	0		911
						2296	9								
07	222847 X	222847	-0-	-0-	-0-	32432	1	187743	3	Y	2429	2170	0		1170
						2672	9								
08	232861 X	232861	-0-	-0-	-0-	34194	1	195863	3	Y	2549	2639	0		1080
						2804	9								
09	214861 X	214861	-0-	-0-	-0-	33561	1	178659	3	Y	2401	2351	0	221 1	909
						2641	9								
10	222859 X	NO RPT	-0-	-222859	-0-					Y	NO RPT				909
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				909
*12	142128 X	142128	-0-	-0-	-0-	139139	3	2989	9	Y	2717	2872	0	220 1	806

TOTAL GAS PROD: 1,928,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,813

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2012		RRCID -> 159148		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 13285		PERF.11701 - 11990	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4202		RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585	- 12023		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4205		RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764	- 11916		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2002		RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728	- 11855		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2507	RRCID ->	164370	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11508 - 11885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	813	RRCID ->	164538	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	11850 - 12140	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2403	RRCID ->	165225	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11830 - 11908	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//	70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4403	RRCID ->	165781	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	13193	PERF.12000 - 12180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	901	RRCID ->	166766	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11917 - 12058	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	702	RRCID ->	166771	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11645 - 11850	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801		RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 157H		RRCID -> 172734	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11059	- 13964	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1719		RRCID -> 173848	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 14172	PERF.11480	- 12016	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2901		RRCID -> 174063	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12008	- 12153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3902		RRCID -> 176399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13136	PERF.12039	- 12178
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1308		RRCID -> 178426	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11920	- 12156	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4204		RRCID -> 179796	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 13163	PERF.11764	- 11904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2701		RRCID -> 180571	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11878	- 12152	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3903		RRCID -> 181509	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 13132	PERF.11980	- 12120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2801		RRCID -> 181747	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11896	- 12179	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1610		RRCID -> 182152	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 13280	PERF.11720	- 11956	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4401		RRCID -> 183945	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 13133	PERF.11785	- 11944	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. PEGASUS ELLENBURGER UNIT		70279 250 945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
		WELL #:	720	RRCID ->	187937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13097	PERF.12544 - 12717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->	188695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 13189		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	196072	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	4164	-0-	4164	10913	2060	3	2104	9	Y	1913	1868	0	327
02	DLQ G-10	2732	-0-	2732	13645	2003	3	729	9	Y	663	790	0	200
03	10817	2786	-0-	-8031	5614	1260	3	1526	9	Y	1387	1363	0	224
04	8400	3390	-0-	-5010	604	1947	3	1443	9	Y	1312	1441	0	95
05	3720	2888	-0-	-832	-0-	1713	3	1175	9	Y	1068	975	0	188
06	3920	3760	-0-	-160	-0-	2036	3	1724	9	Y	1567	1536	0	219
07	4154	3937	-0-	-217	-0-	2566	3	1371	9	Y	1246	1223	0	242
08	3503 #	2087	-0-	-1416	-0-	1318	3	769	9	Y	699	655	0	286
09	3600	2775	-0-	-825	-0-	1266	3	1509	9	Y	1372	1536	0	122
10	3720	3240	-0-	-480	-0-	1724	3	1516	9	Y	1378	1340	0	160
11	DLQ G-10	1793	-0-	1793	1793	1197	3	596	9	Y	542	627	0	75
*12	1793 R	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		33,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,147						

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073	COMPL. DATE 06/23/2001	TOTAL DEPTH 13295	PERF.12533 - 13018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13076	PERF.12830 - 13076	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13069	PERF.13069 - 28000	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 13169	PERF.12940 - 13169		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 13161	PERF.11928 - 13161		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		70283 600		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
POWELL		WELL #: 6		RRCID -> 158271	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 12225	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		15
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		15
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		15
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		15
05		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2		N	-0-		15
06		750 N	706	-0-	-44	-0-	706 2		N	-0-		15
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		15
08		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2		N	-0-		15
09		720 N	142	-0-	-578	-0-	142 2		N	-0-		15
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		15
11		720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2		N	-0-		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----												
TOTAL GAS PROD:		6,668				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		57
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		57
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		57
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		57
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		57
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		57
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		57
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		57
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-		57
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		57
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----												
TOTAL GAS PROD:		2,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		9,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062  
 UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1032	-0-	-673	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1384	-0-	-445	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
11		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RED STAG OPERATING, LLC 697118  
 UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09		210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WTG EXPLORATION 945220  
 UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2309	-0-	-481	-0-	2309	3		N	-0-			41
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3		N	-0-			41
03		2790 X	2055	-0-	-735	-0-	2055	3		N	-0-			41
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3		N	-0-			41
05		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			41
06		2700 X	1986	-0-	-714	-0-	1986	3		N	-0-			41
07		2790 X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3		N	-0-			41
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			41
09		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			41
10		2790 X	2307	-0-	-483	-0-	2307	3		N	-0-			41
11		2700 X	2479	-0-	-221	-0-	2479	3		N	-0-			41
*12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 35,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306  
 PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
 DJH OIL & GAS LLC 221734  
 UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

01	2020	N	2020	-0-	-0-		-0-	2020	2		N	-0-					-0-
02	1820	N	1754	-0-	-66		-0-	1754	2		N	-0-					-0-
03	2015	N	1718	-0-	-297		-0-	1718	2		N	-0-					-0-
04	1950	N	1713	-0-	-237		-0-	1713	2		N	-0-					-0-
05	1953	N	1828	-0-	-125		-0-	1828	2		N	-0-					-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152		-0-	1498	2		N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-		-0-	1918	2		N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-		-0-	2023	2		N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-		-0-	1947	2		N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-		-0-	2054	2		N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-		-0-	1992	2		N	-0-					-0-
*12	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	2036	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
PETE ADAMS (HARKEY SD.)		70830 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		WELL #: 1		RRCID -> 076615		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 2701 - 2404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
PETE ADAMS (STRAWN SD.)		70830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		WELL #: 1		RRCID -> 076616		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2809		PERF. 2731 - 2734		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----														
ADAMS, DELORES - 82		70830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2685 - 2691		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327  
 NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3-30-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021 - WELL PLUGGED 3-24-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820  
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 825820  
 SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
HUNT 33				WELL #: 2	RRCID -> 091886	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 5708	- 5816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68			N	-0-			-0-
03	68 X	-0-	-0-	-68	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		390				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HUNT 36				WELL #: 1	RRCID -> 092918	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FLORENCE				WELL #: 1	RRCID -> 093515	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5635	- 5760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06		330 N	239	-0-	-91	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08		496 N	184	-0-	-312	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02		336 N	250	-0-	-86	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,953			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
04		510 N	380	-0-	-130	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06		480 N	377	-0-	-103	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,043			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
02		644 N	305	-0-	-339	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
07		713 N	219	-0-	-494	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08		713 N	316	-0-	-397	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,315			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965						
FLORENCE 27		WELL #:		3	RRCID -> 098424	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5548	- 5709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1277 N	1277	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-
02		364 N	317	-0-	-47	317 2		N	-0-	-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	461 2		N	-0-	-0-
04		1114 N	1114	-0-	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	1212 2		N	-0-	-0-
06		390 N	162	-0-	-228	162 3		N	-0-	-0-
07		403 N	343	-0-	-60	343 3		N	-0-	-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLORENCE 23		WELL #:		1	RRCID -> 098815	COMPL. DATE 12/21/1981	TOTAL DEPTH 6068	PERF. 5507	- 5639	
01		2221 X	-0-	-0-	-2221			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	723 3		N	-0-	-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	773 3		N	-0-	-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	525 3		N	-0-	-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLORENCE 23		WELL #:		2	RRCID -> 098816	COMPL. DATE 04/09/1982	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5568	- 5613	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,740			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,898			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-	
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-	
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-	
05	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-			-0-	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-	
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-			-0-	
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-			-0-	
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-			-0-	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-	
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			603												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-	
04	810 N	434	-0-	-376	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-	
08	465 N	267	-0-	-198	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,129												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
FLORENCE 32		WELL #:		4	RRCID ->	099877	COMPL. DATE	05/09/1982	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5616 - 5706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	-0-	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
05		341 N	147	-0-	-194	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT 36		WELL #:		3	RRCID ->	100185	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5712 - 5830
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-	-0-	
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	-0-	
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-	
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-	
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-	
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-	
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-	
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT 36		WELL #:		4	RRCID ->	100186	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5728 - 5801
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----														
PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)			//CONT.//	71285 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	860965										
HUNT 33			WELL #:	3	RRCID ->	100506	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 5648 - 5784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			380	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
HUNT UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	100507	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5724 - 5768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04		480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05		496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06		480 N	227	-0-	-253	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08		465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10		496 N	316	-0-	-180	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
FLORENCE 26			WELL #:	1	RRCID ->	100508	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5643 - 5779			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04		270 N	38	-0-	-232	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10		341 N	109	-0-	-232	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02		252 N	37	-0-	-215	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08		279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,948			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			696			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
02		308 N	238	-0-	-70	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
04		330 N	130	-0-	-200	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09		330 N	155	-0-	-175	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11		300 N	85	-0-	-215	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,547			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----														
PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)			//CONT.//	71285 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	860965										
HUNT-POWELL 34			WELL #:	1	RRCID ->	101759	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5789 - 5879		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
FLORENCE 38			WELL #:	1	RRCID ->	102222	COMPL. DATE	09/13/1982	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	5412 - 5473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08		310 N	145	-0-	-165	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MASTERSON 37			WELL #:	1	RRCID ->	102223	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	4650 - 4691		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
06		570 N	500	-0-	-70	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07		589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08		589 N	306	-0-	-283	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3		N	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
FLORENCE 31		WELL #:		4	RRCID ->	102660	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5367 - 5463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2	N	-0-		-0-
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3	N	-0-		-0-
08		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLORENCE 39		WELL #:		1	RRCID ->	102661	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5296 - 5369
01		341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2	N	-0-		-0-
02		420 N	230	-0-	-190	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
08		527 N	328	-0-	-199	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL 1		WELL #:		2	RRCID ->	102930	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5711 - 5813
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
POWELL 1		WELL #:		1	RRCID ->	102949	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5712 - 5791		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	103316	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5677 - 5774	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	3		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #:		1	RRCID ->	103326	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5658 - 5767	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-	-0-	
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-	-0-	
07	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3		N	-0-	-0-	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-	-0-	
09	690 N	382	-0-	-308	-0-	382	3		N	-0-	-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-	
11	540 N	307	-0-	-233	-0-	307	3		N	-0-	-0-	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02		336 N	135	-0-	-201	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,612				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02		84 N	21	-0-	-63	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04		210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

01		403 N	154	-0-	-249	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		364 N	267	-0-	-97	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05		310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06		270 N	120	-0-	-150	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02		280 N	188	-0-	-92	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11		240 N	152	-0-	-88	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,601				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

01	14B2 EXT	16	-0-	16	81	16	2			N	-0-			-0-
02	96 X	15	-0-	-81	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			332				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			647				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			591				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02		252 N	123	-0-	-129	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06		240 N	98	-0-	-142	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08		465 N	82	-0-	-383	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,211				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04		210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
02		560 N	393	-0-	-167	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
06		600 N	170	-0-	-430	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07		651 N	170	-0-	-481	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		682 N	202	-0-	-480	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,724			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02		308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,112			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,111			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,019			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09		270 N	115	-0-	-155	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,282			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			191			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	65	-0-	65	165	65	3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	271	-0-	271	436	271	3		N	-0-			-0-
09		441 X	5	-0-	-436	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		5 N NO RPT		-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			593											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12		279 N NO RPT		-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,292											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02		196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
04		270 N	54	-0-	-216	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		270 N	137	-0-	-133	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12		279 N NO RPT		-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,322											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
UNT 36		WELL #:		6	RRCID ->	170378	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5687 -	5831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-		-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT 33		WELL #:		6	RRCID ->	170380	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5443 -	5823
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
06	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	3		N	-0-		-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3		N	-0-		-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLORENCE 27		WELL #:		5	RRCID ->	170567	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5574 -	5716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	58	-0-	-58	-0-	58	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUG HILL OPERATING, LLC		872571		WELL #:		5	RRCID ->	101080	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5469 -	5633
FLORENCE 28														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019						

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//	71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			875310									
THOMSON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	127056	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5076 - 5839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	N	-0-		-0-
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	11 1	182 3	N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	N	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 3	N	-0-		-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-		-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	24 1	237 3	N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 1	227 3	N	-0-		-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	N	-0-		-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	236 3	N	-0-		-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	N	-0-		-0-
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	26 1	254 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)			71285 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965									
MASTERSON 37		WELL #:	3 U	RRCID ->	108768	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4481 - 4510	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POWELL 2		WELL #:	2	RRCID ->	117271	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	4638 - 4781	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-		-0-	
06	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
07	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
09	360 N	164	-0-	-196	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	188	-0-	-91	B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			75				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

01		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
04		510 N	360	-0-	-150 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05		651 N	391	-0-	-260 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09		480 N	372	-0-	-108 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
10		589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,987				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UPP OPERATING, LLC 875310  
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

01		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	64	1	835	3	N	-0-		-0-
02		812 N	580	-0-	-232 B	-0-	32	1	548	3	N	-0-		-0-
03		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	56	1	753	3	N	-0-		-0-
04		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	55	1	718	3	N	-0-		-0-
05		961 N	864	-0-	-97 B	-0-	50	1	814	3	N	-0-		-0-
06		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	80	1	803	3	N	-0-		-0-
07		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	79	1	839	3	N	-0-		-0-
08		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	81	1	815	3	N	-0-		-0-
09		870 N	865	-0-	-5 B	-0-	79	1	786	3	N	-0-		-0-
10		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	84	1	827	3	N	-0-		-0-
11		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	82	1	803	3	N	-0-		-0-
*12		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	83	1	822	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,188				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK DRAW (CANYON)			71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEAN & BEAN INC.			059966										
BEAN, JOE F.			WELL #: 1	RRCID -> 079205	COMPL. DATE 08/16/1978	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 6443	-	6574				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	2		Y	-0-			47
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	535	239	2	Y	-0-			47
03	DLQ	G-10	272	-0-	272	807	272	2	Y	-0-			47
04	DLQ	G-10	264	-0-	264	1071	264	2	Y	-0-			47
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	1330	259	2	Y	-0-			47
06	DLQ	G-10	236	-0-	236	1566	234	2	Y	2	2	8	47
07		1771 N	205	-0-	-1566	-0-	205	2	Y	-0-			47
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			47
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			47
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			2,467			TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

BEAN, JOE F.			WELL #: 1 A	RRCID -> 079792	COMPL. DATE 09/01/1978	TOTAL DEPTH 8132	PERF. 6466	-	6589				
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2		Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	239	-0-	239	248	239	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	257	9	2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	7	-0-	7	264	7	2	Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	272	8	2	Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	279	7	2	Y	-0-			1
07		288 N	9	-0-	-279	-0-	9	2	Y	-0-			1
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			1
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			1
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			464			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAN, JOE F.			WELL #: 2	RRCID -> 082690	COMPL. DATE 05/04/1979	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 6010	-	6900				
01	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	20	6	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	30	8	2	Y	2	2	8	-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	36	6	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	9	-0-	9	45	7	2	Y	2	2	8	-0-
07		51 N	6	-0-	-45	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			80			TOTAL CONDENSATE PROD:				4			



PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966  
 BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132	2				Y	-0-				23
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	235	103	2				Y	-0-				23
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	339	104	2				Y	-0-				23
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	459	120	2				Y	-0-				23
05	DLQ	G-10	112	-0-	112	571	112	2				Y	-0-				23
06	DLQ	G-10	98	-0-	98	669	98	2				Y	-0-				23
07		778 N	109	-0-	-669	-0-	109	2				Y	-0-				23
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-				23
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				Y	-0-				23
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-				23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:			1,069														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

01	DLQ	G-10	345	-0-	345	345	345	2				Y	-0-				56
02	DLQ	G-10	291	-0-	291	636	291	2				Y	-0-				56
03	DLQ	G-10	332	-0-	332	968	332	2				Y	-0-				56
04	DLQ	G-10	327	-0-	327	1295	327	2				Y	-0-				56
05	DLQ	G-10	352	-0-	352	1647	352	2				Y	-0-				56
06	DLQ	G-10	336	-0-	336	1983	336	2				Y	-0-				56
07		2317 N	334	-0-	-1983	-0-	334	2				Y	-0-				56
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2				Y	-0-				56
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				Y	-0-				56
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				Y	-0-				56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				56
TOTAL GAS PROD:			3,349														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

01	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	157	2	9	9		Y	8				26
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	282	113	2	3	9		Y	3				29
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	405	121	2	2	9		Y	2				31
04	DLQ	G-10	138	-0-	138	543	134	2	4	9		Y	4				35
05	DLQ	G-10	142	-0-	142	685	138	2	4	9		Y	4				39
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	805	120	2				Y	-0-				39
07		932 N	127	-0-	-805	-0-	125	2	2	9		Y	2				41
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9		Y	3				44
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9		Y	3				47
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9		Y	3				50
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:			1,319														TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966									
BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	6400 -	6947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	176 2	10 9	Y	9			26
02	DLQ	G-10	150	-0-	150	336	146 2	4 9	Y	4			30
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	490	151 2	3 9	Y	3			33
04	DLQ	G-10	155	-0-	155	645	149 2	6 9	Y	5			38
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	817	168 2	4 9	Y	4			42
06	DLQ	G-10	147	-0-	147	964	147 2		Y	-0-			42
07		1112 N	148	-0-	-964	-0-	146 2	2 9	Y	2			44
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9	Y	3			47
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	Y	4			51
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	155 2	4 9	Y	4			55
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		1,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6152 -	7066
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	148 2	8 9	Y	7			22
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	272	113 2	3 9	Y	3			25
03	DLQ	G-10	124	-0-	124	396	121 2	3 9	Y	3			28
04	DLQ	G-10	123	-0-	123	519	119 2	4 9	Y	4			32
05	DLQ	G-10	125	-0-	125	644	122 2	3 9	Y	3			35
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	762	118 2		Y	-0-			35
07		886 N	124	-0-	-762	-0-	123 2	1 9	Y	1			36
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9	Y	2			38
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 2	3 9	Y	3			41
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9	Y	3			44
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6506 -	6801
01	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	87 2	4 9	Y	4			17
02	DLQ	G-10	88	-0-	88	179	85 2	3 9	Y	3			20
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	271	90 2	2 9	Y	2			22
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	355	81 2	3 9	Y	3			25
05	DLQ	G-10	90	-0-	90	445	88 2	2 9	Y	2			27
06	DLQ	G-10	88	-0-	88	533	88 2		Y	-0-			27
07		625 N	92	-0-	-533	-0-	91 2	1 9	Y	1			28
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 2	2 9	Y	2			30
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	Y	2			32
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	Y	2			34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		71480 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
SHANNON 46		WELL #: 1		RRCID -> 183588		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	57
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1691	2	14	9	N	13	70
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2425	1	21	9	N	19	89
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	3	24	9	N	22	111
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	3	14	9	N	13	124
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	3	24	9	N	22	146
07	3100 N	24789	-0-	21689	21689	24780	3	9	9	N	8	154
08	3100 N	1768	-0-	-1332	20357	1749	3	19	9	N	17	171
09	3000 N	1755	-0-	-1245	19112	1749	3	6	9	N	5	176
10	20863 X	1751	-0-	-19112	-0-	1749	3	2	9	N	2	178
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2	9	N	2	180
*12	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2226	3	19	9	N	17	11
TOTAL GAS PROD:		47,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		147				

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SHANNON HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 134377		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	441	-0-	441	3060	441	3		Y	-0-	-0-	
02	2700 N	408	-0-	-2292	768	408	3		Y	-0-	-0-	
03	1202 N	434	-0-	-768	-0-	434	3		Y	-0-	-0-	
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		Y	-0-	-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-	-0-	
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425	3		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	412	-0-	412	837	412	3		Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	417	-0-	417	1254	417	3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	375	-0-	375	1629	375	3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	449	-0-	449	2078	449	3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	407	-0-	407	2485	407	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAN		701606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SHANNON HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 145843		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	631	3	2	9	N	2	89
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	N	4	93
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	656	3	2	9	N	2	95
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3		N	-0-	95	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1	96
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	96	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	559	3	35	9	N	32	128
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	816	3	19	9	N	17	145
09	720 N	501	-0-	-219	-0-	455	3	46	9	N	42	187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	15	32	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	786	3	7	9	N	6	38
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	N	1	39
TOTAL GAS PROD:		7,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

OIL AND GAS DIVISION

PIPE DREAM (KING SAND)		71669 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164											
ROY RAUCH		WELL #: 2		RRCID -> 276619		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PONY CREEK (ELLENBURGER)		72280 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 262249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANGE-DIERSCHKE UNIT		72280 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS					
		208171											
		WELL #: 1		RRCID -> 268007		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PONY CREEK (GOEN)		72280 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
NIMMO OPERATING CO.		610984										
HAYS		WELL #:		RRCID -> 112656		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3440 - 3452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
			PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: RUNNELS				
HAYS		WELL #:		RRCID -> 112117		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3403 - 3424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		72736 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 1		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	935	1	8888	2	N	-0-		23
02	8764 X	6171	-0-	-2593	-0-	447	1	5710	2	N	13		36
						14	9						
03	9362 X	8201	-0-	-1161	-0-	653	1	7523	2	N	23	6 1	53
						25	9						
04	9510 X	8214	-0-	-1296	-0-	646	1	7562	2	N	5		58
						6	9						
05	9827 X	7278	-0-	-2549	-0-	607	1	6652	2	N	17		75
						19	9						
06	9510 X	8022	-0-	-1488	-0-	702	1	7309	2	N	10		85
						11	9						
07	8494 X	7526	-0-	-968	-0-	665	1	6861	2	N	-0-		85
08	8494 X	8028	-0-	-466	-0-	722	1	7303	2	N	3		88
						3	9						
09	8220 X	7579	-0-	-641	-0-	670	1	6898	2	N	10		98
						11	9						
10	8277 X	6511	-0-	-1766	-0-	551	1	5960	2	N	-0-		98
11	8010 X	6706	-0-	-1304	-0-	404	1	6300	2	N	2		100
						2	9						
12	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		84,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			83				

POULTER 38		72736 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 2		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	52	1	491	2	N	12		107
						13	9						
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	28	1	357	2	N	15		122
						17	9						
03	713 N	456	-0-	-257	-0-	36	1	412	2	N	7	29 1	100
						8	9						
04	540 N	300	-0-	-240	-0-	23	1	269	2	N	7	34 1	73
						8	9						
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	27	1	299	2	N	13		86
						14	9						
06	450 N	298	-0-	-152	-0-	26	1	266	2	N	5		91
						6	9						
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	23	1	241	2	N	4	21 1	74
						4	9						
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	N	6		80
						7	9						
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	6		86
						7	9						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	5	19 1	72
						6	9						
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	26	1	405	2	N	5		77
						6	9						
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		4,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
POULTER 35		WELL #: 2		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10893		PERF. 9915 - 10732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	2	N	-0-		27
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	36	1	461	2	N	-0-		27
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	58	1	674	2	N	-0-		27
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	45	1	531	2	N	-0-		27
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	N	-0-		27
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	50	1	520	2	N	-0-		27
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-		27
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	-0-		27
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	N	-0-		27
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	2	N	-0-		27
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-		27
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		6,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 10634		PERF.10054 - 10424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	134	1	1277	2	N	3		48
02	1316 N	1087	-0-	-229	-0-	79	1	1008	2	N	-0-		48
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	2	N	-0-		48
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	108	1	1265	2	N	-0-		48
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	2	N	-0-		48
06	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	114	1	1183	2	N	-0-		48
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	121	1	1246	2	N	-0-		48
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	121	1	1224	2	N	-0-		48
09	1290 N	1247	-0-	-43	-0-	110	1	1137	2	N	-0-		48
10	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	102	1	1100	2	N	-0-		48
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	71	1	1114	2	N	-0-		48
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		14,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9800 - 9946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	38	1	366	2	N	-0-		40
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	21	1	276	2	N	-0-		40
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	23	1	265	2	N	-0-		40
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	29	1	340	2	N	-0-		40
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	24	1	259	2	N	-0-		40
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	N	-0-		40
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	N	-0-		40
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	2	N	-0-		40
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	2	N	-0-		40
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-		40
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-		40
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		4,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 X	80	-0-	-75	-0-	8	1	72	2	N	-0-				30	
02	112 X	70	-0-	-42	-0-	5	1	65	2	N	-0-				30	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-				30	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-				30	
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-				30	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-				30	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	N	-0-				30	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-				30	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-				30	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-				30	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-				30	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				30	
TOTAL GAS PROD:		999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841								
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	84	1	795	2	N	-0-				33	
02	812 N	625	-0-	-187	-0-	45	1	580	2	N	-0-				33	
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	2	N	-0-				33	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	808	2	N	-0-				33	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	7				40	
						8	9									
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	75	1	779	2	N	-0-				40	
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	N	-0-				40	
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-				40	
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-				40	
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	72	1	778	2	N	-0-				40	
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	2	N	-0-				40	
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				40	
TOTAL GAS PROD:		9,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050								
01	9176 X	8269	-0-	-907	-0-	786	1	7473	2	N	9				110	
						10	9									
02	8288 X	5940	-0-	-2348	-0-	431	1	5509	2	N	-0-				110	
03	9021 X	8142	-0-	-879	-0-	651	1	7491	2	N	-0-	2	1		108	
04	8370 X	7990	-0-	-380	-0-	628	1	7362	2	N	-0-	1	1		107	
05	8277 X	7031	-0-	-1246	-0-	586	1	6423	2	N	20				127	
						22	9									
06	8010 X	6600	-0-	-1410	-0-	578	1	6022	2	N	-0-				127	
07	8246 X	7575	-0-	-671	-0-	669	1	6906	2	N	-0-				127	
08	8246 X	7566	-0-	-680	-0-	681	1	6885	2	N	-0-				127	
09	7980 X	7069	-0-	-911	-0-	626	1	6443	2	N	-0-				127	
10	7564 X	6568	-0-	-996	-0-	556	1	6012	2	N	-0-				127	
11	7320 X	6579	-0-	-741	-0-	396	1	6183	2	N	-0-				127	
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT				127	
TOTAL GAS PROD:		79,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										



POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3748	2	N	28		209
						31	9						
02	3444 X	2756	-0-	-688	-0-	197	1	2519	2	N	36		245
						40	9						
03	3813 X	3130	-0-	-683	-0-	249	1	2868	2	N	12	68 1	189
						13	9						
04	4050 X	3207	-0-	-843	-0-	250	1	2929	2	N	25	84 1	130
						28	9						
05	4185 X	2943	-0-	-1242	-0-	243	1	2668	2	N	29		159
						32	9						
06	4050 X	3964	-0-	-86	-0-	343	1	3568	2	N	48		207
						53	9						
07	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	276	1	2849	2	N	55	101 1	161
						61	9						
08	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	277	1	2799	2	N	26		187
						29	9						
09	3960 X	2919	-0-	-1041	-0-	255	1	2629	2	N	32		219
						35	9						
10	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	221	1	2388	2	N	33	98 1	154
						36	9						
11	3960 X	2946	-0-	-1014	-0-	175	1	2735	2	N	33		187
						36	9						
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		187
TOTAL GAS PROD:		34,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			357				

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250				
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-		54
02	756 N	524	-0-	-232	-0-	38	1	486	2	N	-0-		54
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-	1 1	53
04	900 N	764	-0-	-136	-0-	60	1	704	2	N	-0-		53
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	N	-0-		53
06	900 N	633	-0-	-267	-0-	55	1	578	2	N	-0-		53
07	775 N	566	-0-	-209	-0-	50	1	516	2	N	-0-		53
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	53	1	539	2	N	-0-		53
09	630 N	527	-0-	-103	-0-	47	1	480	2	N	-0-		53
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	40	1	436	2	N	-0-		53
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	32	1	507	2	N	-0-		53
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:		7,127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2896	-0-	-545	-0-	275	1	2612	2	N	8			87
02	2968 X	2568	-0-	-400	-0-	186	1	2376	2	N	5			92
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3226	2	N	5	17	1	80
04	3090 X	2990	-0-	-100	-0-	235	1	2747	2	N	7	22	1	65
05	2883 X	2225	-0-	-658	-0-	185	1	2031	2	N	8			73
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	333	1	3470	2	N	13			86
07	3503 X	2601	-0-	-902	-0-	229	1	2360	2	N	11	25	1	72
08	3503 X	2772	-0-	-731	-0-	249	1	2514	2	N	8			80
09	3810 X	2554	-0-	-1256	-0-	225	1	2320	2	N	8			88
10	3937 X	2466	-0-	-1471	-0-	208	1	2249	2	N	8	24	1	72
11	3810 X	2767	-0-	-1043	-0-	166	1	2592	2	N	8			80
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		31,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	5676	-0-	-1268	-0-	540	1	5136	2	N	-0-			187
02	6272 X	3981	-0-	-2291	-0-	289	1	3692	2	N	-0-			187
03	6944 X	5639	-0-	-1305	-0-	451	1	5188	2	N	-0-	24	1	163
04	6420 X	4563	-0-	-1857	-0-	359	1	4204	2	N	-0-	24	1	139
05	5673 X	3481	-0-	-2192	-0-	291	1	3190	2	N	-0-			139
06	5490 X	5005	-0-	-485	-0-	439	1	4566	2	N	-0-			139
07	5642 X	4963	-0-	-679	-0-	438	1	4525	2	N	-0-	9	1	130
08	5642 X	4864	-0-	-778	-0-	438	1	4426	2	N	-0-			130
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	450	1	4631	2	N	-0-			130
10	5177 X	4750	-0-	-427	-0-	402	1	4348	2	N	-0-	5	1	125
11	5010 X	4802	-0-	-208	-0-	289	1	4513	2	N	-0-			125
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		52,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 27		//CONT.// //CONT.//	72736 375 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL		
		WELL #:	3	RRCID -> 235717	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 10698	PERF. 9543 - 10286	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	8516	-0-	-505	-0-	809 1 14 9	7693 2	59
02	7952 X	5983	-0-	-1969	-0-	433 1 17 9	5533 2	74
03	8556 X	8345	-0-	-211	-0-	665 1 21 9	7659 2	77
04	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	662 1 17 9	7750 2	92
05	8525 X	7462	-0-	-1063	-0-	623 1 17 9	6822 2	107
06	8250 X	7709	-0-	-541	-0-	675 1 6 9	7028 2	112
07	8711 X	8187	-0-	-524	-0-	719 1 42 9	7426 2	150
08	8711 X	8357	-0-	-354	-0-	752 1 2 9	7603 2	152
09	8430 X	8103	-0-	-327	-0-	717 1	7386 2	152
10	8184 X	6653	-0-	-1531	-0-	563 1	6090 2	152
11	8100 X	6838	-0-	-1262	-0-	412 1	6426 2	152
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-		NO RPT	152
TOTAL GAS PROD:		84,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		122

POULTER 34		WELL #:	5	RRCID -> 236769	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 11653	PERF.10356 - 11066	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	93
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2	93
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	93
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 2	93
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	6 2	93
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		93
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	93
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	93
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			93
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	93
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	93
TOTAL GAS PROD:		98				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 36			//CONT.// //CONT.//	72736 375 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL									
			WELL #:	1	RRCID ->	236770	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10735 - 10998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	470	1	4470	2	N	11				128
							12	9								
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	315	1	4030	2	N	20				148
							22	9								
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	454	1	5223	2	N	10				158
							11	9								
04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	417	1	4886	2	N	13	9	1		162
							14	9								
05		4960 X	4639	-0-	-321	-0-	386	1	4231	2	N	20				182
							22	9								
06		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	676	1	7039	2	N	9				191
							10	9								
07		5673 X	4402	-0-	-1271	-0-	387	1	3990	2	N	23	16	1		198
							25	9								
08		5673 X	4396	-0-	-1277	-0-	394	1	3985	2	N	15				213
							17	9								
09		6120 X	4073	-0-	-2047	-0-	359	1	3696	2	N	16				229
							18	9								
10		6324 X	3716	-0-	-2608	-0-	313	1	3385	2	N	16	34	1		211
							18	9								
11		6120 X	3427	-0-	-2693	-0-	205	1	3203	2	N	17				228
							19	9								
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT				228
TOTAL GAS PROD:			52,702		TOTAL CONDENSATE PROD:			170								

POULTER 27			WELL #:	4T	RRCID ->	238550	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9670 - 9904				
01		3441 X	3254	-0-	-187	-0-	310	1	2944	2	N	-0-				40
02		3024 X	2929	-0-	-95	-0-	212	1	2711	2	N	5				45
							6	9								
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	267	1	3076	2	N	8				53
							9	9								
04		3240 X	2814	-0-	-426	-0-	221	1	2593	2	N	-0-				53
05		3255 X	2520	-0-	-735	-0-	211	1	2309	2	N	-0-				53
06		3240 X	2260	-0-	-980	-0-	198	1	2062	2	N	-0-				53
07		3348 X	2891	-0-	-457	-0-	255	1	2630	2	N	5				58
							6	9								
08		3348 X	2504	-0-	-844	-0-	225	1	2279	2	N	-0-				58
09		2820 X	2411	-0-	-409	-0-	214	1	2197	2	N	-0-				58
10		2883 X	2325	-0-	-558	-0-	197	1	2128	2	N	-0-				58
11		2790 X	2066	-0-	-724	-0-	124	1	1942	2	N	-0-				58
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				58
TOTAL GAS PROD:			29,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

POULTER (STRAWN)		//CONT.//		72736 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
POULTER 27		WELL #:		5	RRCID ->	242367	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10064 - 10234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8928 X	7588	-0-	-1340	-0-			722 1	6860 2	N	5	46
02	8064 X	6690	-0-	-1374	-0-			6 9	6197 2	N	7	53
03	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-			8 9	8668 2	N	2	52
04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-			2 9	8377 2	N	-0-	48
05	8184 X	7947	-0-	-237	-0-			715 1	7282 2	N	-0-	48
06	9120 X	8717	-0-	-403	-0-			665 1	7953 2	N	-0-	48
07	9424 X	9378	-0-	-46	-0-			764 1	8550 2	N	-0-	47
08	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-			828 1	8738 2	N	-0-	47
09	9090 X	8834	-0-	-256	-0-			864 1	8052 2	N	-0-	47
10	9393 X	8032	-0-	-1361	-0-			782 1	7352 2	N	-0-	47
11	9300 X	8312	-0-	-988	-0-			680 1	7812 2	N	-0-	47
12	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			500 1		N	NO RPT	47

TOTAL GAS PROD: 93,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

POULTER (WOLFCAMP)		72736 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
POULTER 27		WELL #:		4C	RRCID ->	245967	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	6440 - 6450
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP)		72841 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	176545	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4786 - 4870
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-			2281 3	245 9	Y	223	313
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-			1516 3	219 9	Y	199	160
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-			2363 3	367 9	Y	334	139
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			1772 3	58 9	Y	53	192
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-			1872 3	107 9	Y	97	113
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			1670 3	75 9	Y	68	181
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			1356 3		Y	-0-	181
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			1768 3	314 9	Y	285	295
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-			1408 3	153 9	Y	139	91
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-			1133 3	31 9	Y	28	119
11	2010 N	1476	-0-	-534	-0-			1425 3	51 9	Y	46	165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	165

TOTAL GAS PROD: 20,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

OIL AND GAS DIVISION

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POZO RICO (WOLFCAMP)		//CONT.// 72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190691		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST C		WELL #: 2		RRCID -> 191030		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 189232		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758				
BELL, CODY 11		WELL #: 2										
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
 LLOYD '18' WELL #: 1 RRCID -> 291527 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4774 - 4829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TXP, INCORPORATED 875395  
 BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

01	341 N	274	-0-	-67	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1	5
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	120	2	1	9	Y	1			6
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	3	1	3
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	213	2	3	9	Y	3	1	8	5
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	3	1	3
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	Y	5	3	1	5
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5	3	1	7
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2	3	1	6
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	7	1	3
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	Y	3			6
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	7	1	2
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	1	2
TOTAL GAS PROD:		3,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 ELLISON LEASE OPERATING 249390  
 PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

01	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			100
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			100
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			100
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			100
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			100
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			100
07	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			100
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			100
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			100
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			100
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			100
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		2,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757  
 PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	491	2	13	9	N	12				166
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	466	2	9	9	N	8				174
03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	N	10				184
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	468	2	9	9	N	8				192
05	527 #	468	-0-	-59	-0-	464	2	4	9	N	4				196
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	454	2	9	9	N	8				204
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	477	2	8	9	N	7				211
08	527 #	479	-0-	-48	-0-	472	2	7	9	N	6				217
09	480 #	468	-0-	-12	-0-	458	2	10	9	N	9				226
10	496 #	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	N	1	187	1		40
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	454	2	8	9	N	7				47
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		5,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

01	837 #	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-				130
02	756 #	685	-0-	-71	-0-	685	3			N	-0-				130
03	837 #	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-				130
04	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3			N	-0-				130
05	837 #	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-				130
06	780 #	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-				130
07	775 #	548	-0-	-227	-0-	548	3			N	-0-				130
08	775 #	576	-0-	-199	-0-	576	3			N	-0-				130
09	690 #	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-				130
10	651 #	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-	130	3		-0-
11	630 #	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

01	465 #	405	-0-	-60	-0-	404	3	1	9	N	1				211
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-				211
03	434 #	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-				211
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-				211
05	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-				211
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	396	3	15	9	N	14				225
07	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-				225
08	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-				225
09	420 #	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-				225
10	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-				225
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-				225
*12	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	100	3		125
TOTAL GAS PROD:		4,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748  
 MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-			-0-
02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
05	465 #	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-			-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
09	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	442 3		N	-0-			-0-
12	465 #	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

01	806 #	609	-0-	-197	-0-	87 1	522 3	N	-0-			92
02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	78 1	488 3	N	-0-			92
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	87 1	532 3	N	-0-			92
04	600 #	591	-0-	-9	-0-	84 1	507 3	N	-0-			92
05	620 #	589	-0-	-31	-0-	87 1	502 3	N	-0-			92
06	600 #	578	-0-	-22	-0-	84 1	494 3	N	-0-			92
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	87 1	672 3	N	-0-			92
08	620 #	467	-0-	-153	-0-	87 1	380 3	N	-0-			92
09	600 #	473	-0-	-127	-0-	84 1	389 3	N	-0-			92
10	775 #	622	-0-	-153	-0-	87 1	535 3	N	-0-	92 3		-0-
11	750 #	508	-0-	-242	-0-	84 1	424 3	N	-0-			-0-
12	775 #	641	-0-	-134	-0-	87 1	554 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		1116 #	824	-0-	-292	-0-	87	1	737	3	N	111
02		1008 #	697	-0-	-311	-0-	78	1	619	3	N	111
03		1116 #	828	-0-	-288	-0-	87	1	741	3	N	111
04		840 #	763	-0-	-77	-0-	84	1	679	3	N	111
05		837 #	580	-0-	-257	-0-	87	1	493	3	N	111
06		818 R	818	-0-	-0-	-0-	84	1	734	3	N	111
07		837 #	746	-0-	-91	-0-	87	1	659	3	N	111
08		837 #	711	-0-	-126	-0-	87	1	624	3	N	111
09		810 #	677	-0-	-133	-0-	84	1	593	3	N	111
10		837 #	715	-0-	-122	-0-	87	1	628	3	N	111 3
11		810 #	688	-0-	-122	-0-	84	1	604	3	N	111
12		744 #	554	-0-	-190	-0-	87	1	467	3	N	111
TOTAL GAS PROD:			8,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516												
01		372 #	309	-0-	-63	-0-	87	1	222	3	N	86
02		336 #	281	-0-	-55	-0-	78	1	203	3	N	86
03		372 #	312	-0-	-60	-0-	87	1	225	3	N	86
04		330 #	310	-0-	-20	-0-	84	1	226	3	N	86
05		341 #	310	-0-	-31	-0-	87	1	223	3	N	86
06		304 R	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	3	N	86
07		333 R	333	-0-	-0-	-0-	87	1	246	3	N	86
08		335 R	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	N	86
09		328 R	328	-0-	-0-	-0-	84	1	244	3	N	86
10		348 R	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	86 3
11		338 R	338	-0-	-0-	-0-	84	1	254	3	N	86
*12		342 R	342	-0-	-0-	-0-	87	1	255	3	N	86
TOTAL GAS PROD:			3,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
SIANA OIL & GAS				779259									
HILDEBRAND		WELL #:		2	RRCID ->	201201	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8834	PERF. 7066 - 7462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

Q MAN (CANYON SAND)		73587 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REAGAN						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
NATIONWIDE		WELL #:		1	RRCID ->	216779	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8564 - 8646	
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2			N	-0-		19
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485 2			N	-0-		19
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2			N	-0-		19
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-		19
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-		19
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-		19
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		19
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2			N	-0-		19
09	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 2			N	-0-		19
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-		19
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-		19
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763 2	3 9		N	3		22
TOTAL GAS PROD:		8,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

SCOTTISH RITE 121		WELL #:		1	RRCID ->	255152	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8638 - 8710	
01	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1202 2	34 9		N	31		61
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-		61
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1609 2	33 9		N	30		91
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049 2			N	-0-		91
05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1074 2	22 9		N	20		111
06	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	1170 2	17 9		N	15		126
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1012 2	7 9		N	6		132
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	995 2	14 9		N	13		145
09	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001 2			N	-0-		145
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060 2	29 9		N	26	152 1	19
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 2	10 9		N	9		28
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1137 2	14 9		N	13		41
TOTAL GAS PROD:		13,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		163				

Q MAN (CANYON SAND)		//CONT.//		73587 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
SCOTTISH RITE		WELL #:		1	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 8646 - 8666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		119
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	282 3	N	-0-	86 1	33
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		33
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		33
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		33
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		33
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2	N	-0-		33
08		434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2	N	-0-		33
09		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-		33
10		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3	N	-0-		33
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		4,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTTISH RITE "127"		WELL #:		1	RRCID ->	211833	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8602 - 8700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		181
02		952 N	645	-0-	-307	-0-	645 3	N	-0-	145 1	36
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		36
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		36
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120 3	9 9 N	8		44
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 2	8 9 N	7		51
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097 2	2 9 N	2		53
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 2	14 9 N	13		66
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		-0-		66
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1054 3	7 9 N	6		72
11		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1005 3	7 9 N	6		78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		11,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

QUICK (GOEN, UPPER)		73736 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
3-D OIL & GAS		953631									
LANGE, W. F. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	210228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3560 - 3759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL  
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
 ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			1
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			1
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			1
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

01		279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	3	N	-0-		-0-
02		252 N	167	-0-	-85	-0-	10	1	157	3	N	-0-		-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	N	-0-		-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-		-0-
05		186 N	44	-0-	-142	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-		-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-		-0-
09		300 N	211	-0-	-89	-0-	15	1	196	3	N	-0-		-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-		-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-		-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
READ 1				WELL #: 1	RRCID -> 157003	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 9317	PERF. 9012	- 9122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
04		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
05		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
06		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			-0-
07		1426 X	1027	-0-	-399	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
08		1519 X	547	-0-	-972	-0-	547 2	N	-0-			-0-
09		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
10		1519 X	717	-0-	-802	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11		1470 X	611	-0-	-859	-0-	611 2	N	-0-			-0-
12		1612 X	620	-0-	-992	-0-	620 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ 6				WELL #: 1	RRCID -> 158256	COMPL. DATE 03/02/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9027	- 9209			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	9	-0-	9	111	9 2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	120	-0-	120	231	120 2	N	-0-			-0-
04		875 X	644	-0-	-231	-0-	644 2	N	-0-			-0-
05		9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07		651 X	386	-0-	-265	-0-	386 2	N	-0-			-0-
08		651 X	387	-0-	-264	-0-	387 2	N	-0-			-0-
09		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
10		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
11		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
12		868 X	671	-0-	-197	-0-	671 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ 1				WELL #: 3	RRCID -> 173591	COMPL. DATE 06/18/1999	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9080	- 9108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-
04		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
05		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
06		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			-0-
08		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
09		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-
10		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			-0-
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
12		930 X	800	-0-	-130	-0-	800 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741								
READ 1		WELL #:		4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9090 - 9196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
05		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
06		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		-0-
07		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
08		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
09		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
10		961 X	724	-0-	-237	-0-	724	2	N	-0-		-0-
11		930 X	698	-0-	-232	-0-	698	2	N	-0-		-0-
12		961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ 4		WELL #:		1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9180 - 9327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		18
04		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		18
05		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		18
06		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		18
07		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		18
08		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		18
09		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		18
10		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		18
11		690 X	677	-0-	-13	-0-	677	2	N	-0-		18
12		899 X	686	-0-	-213	-0-	686	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		6,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

READ 3		WELL #:		1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	9190 - 9278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2	N	-0-		-0-
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
10		930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2	N	-0-		-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
12		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

-----

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN  
 HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006  
 BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11538 - 11554

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
 LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOUSE (STRAWN) FDL OPERATING, LLC HUGHES "A"		//CONT.//	75298 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
			263924											
		WELL #:	4	RRCID ->	147118	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9368 - 9392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC UNION PACIFIC "7"			75581 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
			253404								
		WELL #:	6	RRCID ->	202645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	3146 - 3151
01	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
03	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
04	510 #	230	-0-	-280	-0-	230	3	N	-0-		-0-
05	527 #	303	-0-	-224	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06	510 #	361	-0-	-149	-0-	361	3	N	-0-		-0-
07	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	3	N	-0-		-0-
08	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-		-0-
10	372 #	252	-0-	-120	-0-	252	3	N	-0-		-0-
11	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	3	N	-0-		-0-
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,110	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROACH (FUSSELMAN) HIBERNIA RESOURCES III, LLC TURNER			77099 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REAGAN					
			384006								
		WELL #:	1	RRCID ->	186684	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	11443 - 14005
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		17
02	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3	N	-0-		17
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-		17
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3	N	-0-		17
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		17
06	1380 N	1007	-0-	-373	-0-	1007	3	N	-0-		17
07	1364 N	254	-0-	-1110	-0-	254	3	N	-0-		17
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-		17
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-		17
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-		17
11	1470 N	220	-0-	-1250	-0-	220	3	N	-0-		17
12	1147 N	471	-0-	-676	-0-	471	3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		12,857	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)		77456 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN		
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006								
ARNETT 44		WELL #: 3		RRCID -> 265893		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18728	9636	-0-	-9092	-0-	9636 3	Y	-0-		16
02	10732	6318	-0-	-4414	-0-	6318 3	Y	-0-		16
03	33806	17957	-0-	-15849	-0-	17957 3	Y	-0-		16
04	2040	14446	-0-	12406	12406	14446 3	Y	-0-		16
05	36138	12920	-0-	-23218	-0-	12920 3	Y	-0-		16
06	20756	11398	-0-	-9358	-0-	11398 3	Y	-0-		16
07	11684 R	11684	-0-	-0-	-0-	11684 3	Y	-0-		16
08	13950	7700	-0-	-6250	-0-	7700 3	Y	-0-		16
09	13500	7462	-0-	-6038	-0-	7462 3	Y	-0-		16
10	12927 #	11543	-0-	-1384	-0-	11543 3	Y	-0-		16
11	11400 #	9289	-0-	-2111	-0-	9289 3	Y	-0-		16
12	11687 #	8797	-0-	-2890	-0-	8797 3	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		129,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCK PEN (CANYON)		77622 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION		
THP OPERATING LLC		857147								
OGLESBY		WELL #: 1		RRCID -> 137633		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROCKER -B- (FUSSELMAN)		77662 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751								
SUGG "15"		WELL #: 1		RRCID -> 211550		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730		
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2090 2	32 9	Y	29	185
02	1904 N	1748	-0-	-156	-0-	1726 2	22 9	Y	20	22
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2049 2	21 9	Y	19	41
04	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2016 2	21 9	Y	19	60
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2063 2	17 9	Y	15	75
06	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1879 2	17 9	Y	15	90
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2106 2	20 9	Y	18	108
08	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	1981 2	21 9	Y	19	127
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2027 2	17 9	Y	15	142
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2111 2	20 9	Y	18	160
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064 2	21 9	Y	19	179
*12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2113 2	24 9	Y	22	201
TOTAL GAS PROD:		24,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		228				

OIL AND GAS DIVISION

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO  
DAMRON ENERGY, LLC 198130  
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	824	-0-	-881	-0-	824	6		N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	6		N	-0-			-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	6		N	-0-			-0-
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	6		N	-0-			-0-
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	6		N	-0-			-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	6		N	-0-			-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	6		N	-0-			-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	6		N	-0-			-0-
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	6		N	-0-			-0-
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	6		N	-0-			-0-
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	6		N	-0-			-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,901											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD  
CAZAR ENERGY INC 140612  
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SALLIE (CISCO)		79810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN					
KING ENERGY RESOURCES		465526											
FOX, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 085946		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8262 - 8286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1850 2	4 9	N	4			139
02		1792 N	1477	-0-	-315	-0-	1473 2	4 9	N	4			143
03		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1861 2	4 9	N	4			147
04		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1787 2	4 9	N	4			151
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855 2	4 9	N	4			155
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1823 2	4 9	N	4			159
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1872 2	4 9	N	4			163
08		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1847 2	4 9	N	4			167
09		1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1791 2	4 9	N	4			171
10		1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1836 2	4 9	N	4			175
11		1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1745 2	4 9	N	4			179
12		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1773 2	4 9	N	4			183
TOTAL GAS PROD:		21,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

FOX, SALLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8194 - 8371		
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-		269
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	158 2		N	-0-		269
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-		269
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		269
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		269
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		269
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		269
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		269
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		269
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		269
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		269
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		269
TOTAL GAS PROD:		3,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ADCOCK, CAROL		007832										
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5520 - 5824		
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		97
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		97
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-		97
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		97
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-		97
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		97
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		97
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-		97
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		97
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		97
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		2,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435														
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02		280 N	176	-0-	-104	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,166											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
02		1008 N	866	-0-	-142	-0-	866	2		N	-0-			-0-
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
*10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
*11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
*12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,458											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02		308 N	186	-0-	-122	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,547											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435							
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 - 6764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02		252 N	178	-0-	-74	-0-	178 2	N	-0-		-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARRON PETROLEUM LLC				053302							
SHURLEY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	052540	COMPL. DATE	03/14/1972	TOTAL DEPTH	7170	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
04		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
05		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			514	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	053102	COMPL. DATE	04/23/1972	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			235	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302  
 SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	2	-0-	2	75	2	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	15	-0-	15	90	15	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	3	-0-	3	93	3	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	3	-0-	3	96	3	2		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	5	-0-	5	101	5	2		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	2	-0-	2	103	2	2		N	-0-			-0-
07	104	X	1	-0-	-103	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			261				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302								
SHURLEY "35"		WELL #:		1	RRCID ->	087053	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	5352 - 5634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,200									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY		WELL #:		203	RRCID ->	087215	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5276 - 5705
01	14B DENY	11	-0-	11	73	11 2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	35	-0-	35	108	35 2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	9	-0-	9	117	9 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
05	14B DENY	6	-0-	6	123	6 2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	8	-0-	8	131	8 2		N	-0-			-0-
07	136 X	5	-0-	-131	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			74									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY		WELL #:		204	RRCID ->	089983	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7419 - 7943
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			30									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302  
 SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302  
 SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		69			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,721			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,723			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302  
 SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
04		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
05		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
06		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
07		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			365											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			54											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302										
SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 3		RRCID -> 053860		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON, SAM		073306		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 1		RRCID -> 053861		COMPL. DATE 08/13/1972		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,559											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

01	700 N	505	-0-	-195	2912	505	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	401	-0-	-2399	513	401	2			Y	-0-				-0-
03	1024 N	511	-0-	-513	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,849											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

01	700 N	167	-0-	-533	589	167	2			Y	-0-				-0-
02	721 N	132	-0-	-589	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		700 N	182	-0-	-518	706	182	2	Y	-0-			-0-
02		850 N	144	-0-	-706	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		700 N	166	-0-	-534	487	166	2	Y	-0-			-0-
02		619 N	132	-0-	-487	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		700 N	166	-0-	-534	487	166	2	Y	-0-			-0-
02		619 N	132	-0-	-487	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
*11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306  
 ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		700 N	606	-0-	-94	3633		606 2				Y	-0-				-0-	
02		2800 N	481	-0-	-2319	1314		481 2				Y	-0-				-0-	
03		1927 N	613	-0-	-1314	-0-		613 2				Y	-0-				-0-	
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2				Y	-0-				-0-	
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2				Y	-0-				-0-	
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 2				Y	-0-				-0-	
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 2				Y	-0-				-0-	
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 2				Y	-0-				-0-	
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2				Y	-0-				-0-	
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2				Y	-0-				-0-	
*11		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 2				Y	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,019														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

01		700 N	273	-0-	-427	1409		273 2				Y	-0-				-0-	
02		1625 N	216	-0-	-1409	-0-		216 2				Y	-0-				-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2				Y	-0-				-0-	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2				Y	-0-				-0-	
05		248 N	228	-0-	-20	-0-		228 2				Y	-0-				-0-	
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2				Y	-0-				-0-	
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2				Y	-0-				-0-	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2				Y	-0-				-0-	
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2				Y	-0-				-0-	
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 2				Y	-0-				-0-	
*11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2				Y	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,340														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

01		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2				N	-0-				-0-	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2				N	-0-				-0-	
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2				N	-0-				-0-	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 2				N	-0-				-0-	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2				N	-0-				-0-	
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2				N	-0-				-0-	
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2				N	-0-				-0-	
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2				N	-0-				-0-	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2				N	-0-				-0-	
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2				N	-0-				-0-	
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 2				N	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,467														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
BONFIRE OPERATING LLC			082443										
MEADOR			WELL #: 1	RRCID -> 111430	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6984	- 7152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 099664		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696					
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048											
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			102
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			102
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			102
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			102
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			102
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			102
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			102
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			102
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			102
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			102
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			102
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		716			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A					
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			145
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			145
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			145
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			145
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			145
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			145
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			145
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			145
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			145
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			145
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			145
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		326			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844  
 FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			200
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			200
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			200
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			200
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			200
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			200
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			200
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			200
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			200
*10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			200
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			200
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844  
 VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003  
 FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
ALDWELL RANCH				WELL #: 1302A	RRCID -> 053912	COMPL. DATE 09/12/1972	TOTAL DEPTH 7675	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	112	-0-	-725	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-			-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL RANCH				WELL #: 1401	RRCID -> 054209	COMPL. DATE 10/03/1972	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL RANCH				WELL #: 1701	RRCID -> 054563	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	295	-0-	295	439	295	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	304	-0-	304	743	304	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	350	-0-	350	1093	350	2		Y	-0-			-0-
05	1409 X	316	-0-	-1093	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
ALDWELL RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	054928	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	89	53	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	144	55	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	100	-0-	100	244	100	2		Y	-0-			-0-
05	330 X	86	-0-	-244	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		899				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056164	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALLACE, G. D.		WELL #:		101	RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,932				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 058390		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3027	-0-	27	27	3027	2		N	-0-			-0-
10	276 N	249	-0-	-27	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165					
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4302	-0-	1302	1302	4302	2		N	-0-			-0-
10	1763 N	461	-0-	-1302	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
06		450 N	395	-0-	-55	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-			-0-
08		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,172				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
10		186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11		210 N	24	-0-	-186	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-
02	392 N	195	-0-	-197	-0-	195	2		N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-	-0-
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2		N	-0-	-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	2		N	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-	-0-
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 061375		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958					
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3149	-0-	149	149	3149	2		N	-0-			-0-
10	432 N	283	-0-	-149	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6602		RRCID -> 061646		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
02		560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
03		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
07		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
08		930 N	782	-0-	-148	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
02		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
03		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	280	-0-	-1518	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08		992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
11		900 N	602	-0-	-298	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02		196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
02		308 N	182	-0-	-126	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
07		372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07		155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3515	-0-	515	515	3515	2		N	-0-			-0-
10		849 N	334	-0-	-515	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6701	RRCID ->	062214	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4958 - 5044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	7295	-0-	4295	4295	7295	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	690	-0-	-2410	1885	690	2		N	-0-			-0-
11	2452 N	567	-0-	-1885	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #:		6702	RRCID ->	062215	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4580 - 4625		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		14	RRCID ->	063182	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
01	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	540 N	379	-0-	-161	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429					
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4734	-0-	1734	1734	4734	2		N	-0-			-0-
10	2323 N	589	-0-	-1734	-0-	589	2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
05		930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06		900 N	719	-0-	-181	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
08		930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10		930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
11		660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2	Y	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A								
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

-----

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05		558 N	304	-0-	-254	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06		600 N	290	-0-	-310	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4956	-0-	1956	1956	4956	2		N	-0-			-0-
10		2304 N	348	-0-	-1956	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021 - PLUGGED 9.17.21				

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - PLUGGED 9.7.21				

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021 - PLUGGED 10.4.21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
DAVIS, N. B.		WELL #:		8	RRCID ->	077262	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2274 - 3348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MANN, JACK "8"		WELL #:		3	RRCID ->	079924	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5126 - 5547
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MANN, JACK "9"		WELL #:		4	RRCID ->	079925	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5415 - 5490
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
06	100	N	240	-0-	140	-0-	140	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		200	-0-	200	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.		245	-0-	245	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		3282	-0-	3282	-0-	3282	2	Y	-0-		-0-
10	4077	X	210	-0-	-3867	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,301	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
MANN, JACK "9"		WELL #:		10	RRCID ->	079926	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5376 - 5415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANN, JACK "26"		WELL #:		5	RRCID ->	079927	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5587 - 5611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, N. B.		WELL #:		9	RRCID ->	080194	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 2857 - 3642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021 - PLUGGED 9.2.21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021 - PLUGGED 11.2.21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021 - PLUGGED 10.26.21						

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2021 - PLUGGED 8.30.21						

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
ALDWELL RANCH		WELL #:		1402B	RRCID ->	091309	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7178 - 7773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
05	1515 N	1178	-0-	-337	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	914	-0-	-436	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	954	-0-	-224	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	098168	COMPL. DATE	02/26/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2670 - 3738		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 - 4924		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	560 N	323	-0-	-237	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4535	-0-	1535	1535	4535	2		N	-0-			-0-
10	1985 N	450	-0-	-1535	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	931	-0-	-273	-0-	931	2	N	-0-			-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	770	-0-	-520	-0-	770	2	N	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	10555	-0-	7555	7555	10555	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	961	-0-	-2139	5416	961	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	773	-0-	-2227	3189	773	2	N	-0-			-0-
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	1856			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-					-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-					-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-					-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-					-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-					-0-
06		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2			N	-0-					-0-
07		434 N	329	-0-	-105	-0-	329 2			N	-0-					-0-
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2			N	-0-					-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-					-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-					-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-					-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170								
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	448 N	304	-0-	-144	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148					
01	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4801	-0-	1801	1801	4801	2		N	-0-			-0-
10	2185 N	384	-0-	-1801	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

01	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	812 N	568	-0-	-244	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	810 N	601	-0-	-209	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	840 N	604	-0-	-236	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	8626	-0-	5626	5626	8626	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	670	-0-	-2430	3196	670	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	514	-0-	-2486	710	514	2			N	-0-					-0-
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	752	-0-	752	752	752	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR	517	-0-	517	1269	517	2			N	-0-					-0-
05	1906 X	637	-0-	-1269	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	16	-0-	-1424	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021 - PLUGGED 8.31.21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:	20	RRCID ->	118907	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3482 - 4151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -B-		WELL #:	38	RRCID ->	118908	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	2026 - 2044
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS "B"		WELL #:	41	RRCID ->	118909	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3497 - 3847
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
DAVIS, N. B.		WELL #:		5	RRCID ->	127247	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3034 -	3447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	137051	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3897 -	3961
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-	
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-	
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,139	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3705	RRCID ->	137170	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2692 -	3171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6405	RRCID ->	137177	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2562 - 2963		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALLACE, G. D.		WELL #:		2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4382 - 5099		
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02		364 N	203	-0-	-161	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07		279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08		248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3614	-0-	614	614	3614	2		N	-0-			-0-
10		987 N	373	-0-	-614	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALLACE, G. D.		WELL #:		6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5067 - 5121		
01		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	857	-0-	-235	-0-	857	2		N	-0-			-0-
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05		961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	832	-0-	-428	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-			-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	12673	-0-	9673	9673	12673	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	1048	-0-	-2052	-0-	7621	1048	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	1050	-0-	-1950	-0-	5671	1050	2	N	-0-			-0-
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	4307			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,850				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512								
01	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	2	N	-0-							-0-
02	840 N	547	-0-	-293	-0-	547	2	N	-0-							-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-							-0-
04	720 N	557	-0-	-163	-0-	557	2	N	-0-							-0-
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	2	N	-0-							-0-
06	810 N	506	-0-	-304	-0-	506	2	N	-0-							-0-
07	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-							-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-							-0-
09	3000 N	7340	-0-	4340	4340	7340	2	N	-0-							-0-
10	3100 N	609	-0-	-2491	1849	609	2	N	-0-							-0-
11	2390 N	541	-0-	-1849	-0-	541	2	N	-0-							-0-
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		13,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898								
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-							-0-
02	1092 N	668	-0-	-424	-0-	668	2	N	-0-							-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-							-0-
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2	N	-0-							-0-
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	543	2	N	-0-							-0-
06	990 N	518	-0-	-472	-0-	518	2	N	-0-							-0-
07	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2	N	-0-							-0-
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-							-0-
09	3000 N	6608	-0-	3608	3608	6608	2	N	-0-							-0-
10	3100 N	416	-0-	-2684	924	416	2	N	-0-							-0-
11	1470 N	546	-0-	-924	-0-	546	2	N	-0-							-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		12,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	764	-0-	-272	-0-	764 2	N	-0-			-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	916	-0-	-104	-0-	916 2	N	-0-			-0-
05		837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	781	-0-	-359	-0-	781 2	N	-0-			-0-
07		961 N	893	-0-	-68	-0-	893 2	N	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	12174	-0-	9174	9174	12174 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	812	-0-	-2288	-0-	812 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	829	-0-	-2171	-0-	4715 2	N	-0-			-0-
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	2855		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-			-0-
02		1092 N	479	-0-	-613	-0-	479 2	N	-0-			-0-
03		868 N	732	-0-	-136	-0-	732 2	N	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-
06		720 N	602	-0-	-118	-0-	602 2	N	-0-			-0-
07		868 N	489	-0-	-379	-0-	489 2	N	-0-			-0-
08		651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2	N	-0-			-0-
09		600 N	207	-0-	-393	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10		496 N	296	-0-	-200	-0-	296 2	N	-0-			-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	215 2	N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-			-0-
06		330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2	N	-0-			-0-
07		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3537	-0-	537	537	3537 2	N	-0-			-0-
10		831 N	294	-0-	-537	-0-	294 2	N	-0-			-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	532	-0-	532	556	532	2		N	-0-			-0-
10	590 X	34	-0-	-556	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4801	-0-	1801	1801	4801	2		N	-0-			-0-
10	2335 N	534	-0-	-1801	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6506	RRCID ->	153285	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2755 - 5170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	N	-0-			-0-
06		270 N	115	-0-	-155	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3736	-0-	736	736	3736 2	N	-0-			-0-
10		1017 N	281	-0-	-736	-0-	281 2	N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		102	RRCID ->	154188	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	2696 - 2701
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		205	RRCID ->	154191	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5346 - 5514
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
02		952 N	874	-0-	-78	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	971	-0-	-109	-0-	971 2	N	-0-			-0-
05		961 N	852	-0-	-109	-0-	852 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	813	-0-	-267	-0-	813 2	N	-0-			-0-
07		992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2	N	-0-			-0-
08		837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	11919	-0-	8919	8919	11919 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	959	-0-	-2141	6778	959 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	957	-0-	-2043	4735	957 2	N	-0-			-0-
12		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	3619		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
WALLACE, G. D.		WELL #:		2304	RRCID ->	154426	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6046	PERF. 2518 - 2524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-		-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-		-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
06		270 N	164	-0-	-106	-0-	164 2	N	-0-		-0-
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-		-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,956								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2406	RRCID ->	154496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4250 - 5330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	N	-0-		-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2	N	-0-		-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	317 2	N	-0-		-0-
06		450 N	302	-0-	-148	-0-	302 2	N	-0-		-0-
07		403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2	N	-0-		-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	5810	-0-	2810	2810	5810 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	528	-0-	-2572	238	528 2	N	-0-		-0-
11		509 N	271	-0-	-238	-0-	271 2	N	-0-		-0-
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,788								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		26	RRCID ->	155045	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 4845 - 5113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,569								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267								
01	434 N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		27	RRCID ->	156358	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4675 - 4714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02		532 N	147	-0-	-385	147 2		N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
04		300 N	103	-0-	-197	103 2		N	-0-			-0-
05		155 N	124	-0-	-31	124 2		N	-0-			-0-
06		210 N	115	-0-	-95	115 2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		28	RRCID ->	156359	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	4726 - 5381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1880 N	1880	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
02		1876 N	1123	-0-	-753	1123 2		N	-0-			-0-
03		1717 N	1717	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1530	-0-	-300	1530 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1149	-0-	-91	1149 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1061	-0-	-589	1061 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1263	-0-	-318	1263 2		N	-0-			-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
10		1404 N	1404	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1207	-0-	-53	1207 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		30	RRCID ->	156360	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5354 - 5401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WALLACE, G. D.		WELL #:		6507	RRCID ->	156499	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4979 - 5557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
02		896 N	566	-0-	-330	-0-	566 2		N	-0-			-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
04		900 N	752	-0-	-148	-0-	752 2		N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
06		840 N	675	-0-	-165	-0-	675 2		N	-0-			-0-
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2		N	-0-			-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	9768	-0-	6768	6768	9768 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	761	-0-	-2339	4429	761 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	677	-0-	-2323	2106	677 2		N	-0-			-0-
12		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	401			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,339			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE, G. D.		WELL #:		103	RRCID ->	156783	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3802 - 3861	
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	729	-0-	-587	-0-	729 2		N	-0-			-0-
03		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
04		1260 N	951	-0-	-309	-0-	951 2		N	-0-			-0-
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	833	-0-	-247	-0-	833 2		N	-0-			-0-
07		992 N	627	-0-	-365	-0-	627 2		N	-0-			-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	11786	-0-	8786	8786	11786 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	1144	-0-	-1956	6830	1144 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	926	-0-	-2074	4756	926 2		N	-0-			-0-
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	3299			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,231			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE, G. D.		WELL #:		2407	RRCID ->	156784	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2532 - 2540	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		803 N	803	-0-	-0-		803 2		N	-0-			-0-
02		672 N	593	-0-	-79		593 2		N	-0-			-0-
03		930 N	909	-0-	-21		909 2		N	-0-			-0-
04		780 N	670	-0-	-110		670 2		N	-0-			-0-
05		717 N	717	-0-	-0-		717 2		N	-0-			-0-
06		870 N	684	-0-	-186		684 2		N	-0-			-0-
07		914 N	914	-0-	-0-		914 2		N	-0-			-0-
08		791 N	791	-0-	-0-		791 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	9735	-0-	6735		9735 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	1062	-0-	-2038		4697 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	990	-0-	-2010		990 2		N	-0-			-0-
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395		1292		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638					
01		1023 N	927	-0-	-96		927 2		N	-0-			-0-
02		896 N	590	-0-	-306		590 2		N	-0-			-0-
03		904 N	904	-0-	-0-		904 2		N	-0-			-0-
04		900 N	714	-0-	-186		714 2		N	-0-			-0-
05		655 N	655	-0-	-0-		655 2		N	-0-			-0-
06		870 N	625	-0-	-245		625 2		N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-		758 2		N	-0-			-0-
08		784 N	784	-0-	-0-		784 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	10300	-0-	7300		10300 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	726	-0-	-2374		4926 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	703	-0-	-2297		703 2		N	-0-			-0-
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426		1203		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5254 - 2529					
01		146 N	146	-0-	-0-		146 2		N	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-		130 2		N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-		200 2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-		211 2		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-		202 2		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-		193 2		N	-0-			-0-
07		217 N	134	-0-	-83		134 2		N	-0-			-0-
08		217 N	203	-0-	-14		203 2		N	-0-			-0-
09		920 N	920	-0-	-0-		920 2		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-		126 2		N	-0-			-0-
11		210 N	123	-0-	-87		123 2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
02	616 N	466	-0-	-150	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	2	N	-0-			-0-
07	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	2	N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	5144	-0-	2144	2144	5144	2	N	-0-			-0-
10	2632 N	488	-0-	-2144	-0-	488	2	N	-0-			-0-
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	390	2	N	-0-			-0-
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		N	-0-			-0-
02	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
04	810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2		N	-0-			-0-
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
06	900 N	610	-0-	-290	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	8426	-0-	5426	5426	8426	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	785	-0-	-2315	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	524	-0-	-2476	-0-	635	2		N	-0-			-0-
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3559	-0-	559	559	3559	2		N	-0-			-0-
10	791 N	232	-0-	-559	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3548	-0-	548	548	3548	2		N	-0-			-0-
10	762 N	214	-0-	-548	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-				-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-				-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-				-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-				-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866							
01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	663	2		N	-0-				-0-
03	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	933	2		N	-0-				-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
06	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	2		N	-0-				-0-
07	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2		N	-0-				-0-
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2		N	-0-				-0-
09	3000	N	9613	-0-	6613	6613	9613	2		N	-0-				-0-
10	3100	N	970	-0-	-2130	-0-	4483	970	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	996	-0-	-2004	-0-	2479	996	2	N	-0-				-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1239			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403								
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3071	-0-	71	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	235 N	164	-0-	-71	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,754				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WALLACE, G. D.		WELL #:		3902	RRCID ->	159993	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5271 - 5458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0-	572 2			N	-0-			-0-
02		756 N	363	-0-	-393	363 2			N	-0-			-0-
03		589 N	556	-0-	-33	556 2			N	-0-			-0-
04		540 N	472	-0-	-68	472 2			N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	414 2			N	-0-			-0-
06		540 N	395	-0-	-145	395 2			N	-0-			-0-
07		496 N	445	-0-	-51	445 2			N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	585 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	6852	-0-	3852	6852 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	525	-0-	-2575	1277			N	-0-			-0-
11		1759 N	482	-0-	-1277	482 2			N	-0-			-0-
12		992 X	NO RPT	-0-	-992				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6606	RRCID ->	160036	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2700 - 5330
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		208	RRCID ->	160519	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	5362 - 5562
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-		-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-		-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-		-0-
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	389 2			N	-0-		-0-
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2			N	-0-		-0-
06	660 N	330	-0-	-330	-0-	330 2			N	-0-		-0-
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2			N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-		-0-
09	3000 N	7351	-0-	4351	4351	7351 2			N	-0-		-0-
10	3100 N	560	-0-	-2540	1811	560 2			N	-0-		-0-
11	2306 N	495	-0-	-1811	-0-	495 2			N	-0-		-0-
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
02		420 N	254	-0-	-166	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
04		540 N	351	-0-	-189	-0-	351 2	N	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
08		496 N	311	-0-	-185	-0-	311 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	4845	-0-	1845	1845	4845 2	N	-0-		-0-
10		2164 N	319	-0-	-1845	-0-	319 2	N	-0-		-0-
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	233 2	N	-0-		-0-
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
02		924 N	875	-0-	-49	-0-	875 2	N	-0-		-0-
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
04		1470 N	1017	-0-	-453	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
05		961 N	726	-0-	-235	-0-	726 2	N	-0-		-0-
06		1290 N	671	-0-	-619	-0-	671 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	594	-0-	-460	-0-	594 2	N	-0-		-0-
08		713 N	620	-0-	-93	-0-	620 2	N	-0-		-0-
09		660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2	N	-0-		-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
04		330 N	262	-0-	-68	-0-	262 2	N	-0-		-0-
05		403 N	207	-0-	-196	-0-	207 2	N	-0-		-0-
06		540 N	198	-0-	-342	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-		-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	4701	-0-	1701	1701	4701 2	N	-0-		-0-
10		2429 N	728	-0-	-1701	-0-	728 2	N	-0-		-0-
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	812 N	438	-0-	-374	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
07	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2		N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	9036	-0-	6036	6036	9036	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	673	-0-	-2427	3609	673	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	572	-0-	-2428	1181	572	2		N	-0-			-0-
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	282				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543					
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	476 N	261	-0-	-215	-0-	261	2		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	6397	-0-	3397	3397	6397	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	335	-0-	-2765	632	335	2		N	-0-			-0-
11	949 N	317	-0-	-632	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079								
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	N	-0-							-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2	N	-0-							-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-							-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-							-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-							-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-							-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-							-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-							-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-							-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-							-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-							-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03		930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2		N	-0-			-0-
04		900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06		780 N	544	-0-	-236	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07		868 N	388	-0-	-480	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08		558 N	400	-0-	-158	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4346	-0-	1346	1346	4346	2		N	-0-			-0-
10		1787 N	441	-0-	-1346	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,572			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02		560 N	371	-0-	-189	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	9856	-0-	6856	6856	9856	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	817	-0-	-2283	4573	817	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	1026	-0-	-1974	2599	1026	2		N	-0-			-0-
12		620 X	NO RPT	-0-	-620	1979				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,221			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06		540 N	322	-0-	-218	-0-	322	2		N	-0-			-0-
07		403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08		341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,549			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 4481 - 4606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
06		1221 N	1221	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1063	-0-	-735	1063	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	913	-0-	-358	913	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	10200	-0-	7200	10200	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	728	-0-	-2372	4828	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	730	-0-	-2270	2558	2	N	-0-		-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	78		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5428 - 5614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	329	-0-	-74	329	2	N	-0-		-0-
02		392 N	148	-0-	-244	148	2	N	-0-		-0-
03		279 N	228	-0-	-51	228	2	N	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
07		372 N	280	-0-	-92	280	2	N	-0-		-0-
08		372 N	357	-0-	-15	357	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3759	-0-	759	3759	2	N	-0-		-0-
10		965 N	206	-0-	-759	206	2	N	-0-		-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
12		713 X	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALLACE, G. D.		WELL #:		6714	RRCID ->	164599	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5462 - 5468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	274	-0-	-67	274	2	N	-0-		-0-
02		308 N	200	-0-	-108	200	2	N	-0-		-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1	299	2	N	-0-		-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3903	-0-	903	3903	2	N	-0-		-0-
10		1229 N	326	-0-	-903	326	2	N	-0-		-0-
11		450 N	273	-0-	-177	273	2	N	-0-		-0-
12		651 X	NO RPT	-0-	-651			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
WALLACE, G. D.		WELL #:		6715	RRCID ->	164600	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5030 - 5096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		392 N	270	-0-	-122	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	4845	-0-	1845	1845	4845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2341 N	496	-0-	-1845	-0-	496 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		6517	RRCID ->	164603	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5344 - 5376
01		775 N	727	-0-	-48	-0-	727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		713 N	501	-0-	-212	-0-	501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	8803	-0-	5803	5803	8803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	874	-0-	-2226	-0-	3577 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	671	-0-	-2329	-0-	1248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	163	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #:		2307	RRCID ->	164606	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	3754 - 4626
01		651 N	528	-0-	-123	-0-	528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		588 N	415	-0-	-173	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		510 N	393	-0-	-117	-0-	393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		630 N	383	-0-	-247	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		403 N	322	-0-	-81	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		403 N	276	-0-	-127	-0-	276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	3648	-0-	648	648	3648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		918 N	270	-0-	-648	-0-	270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	899	-0-	-186	-0-	899 2		N	-0-			-0-
02		1064 N	560	-0-	-504	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2		N	-0-			-0-
04		870 N	778	-0-	-92	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
06		840 N	681	-0-	-159	-0-	681 2		N	-0-			-0-
07		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2		N	-0-			-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	10788	-0-	7788		10788 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	809	-0-	-2291	-0-	5497		N	-0-			-0-
11		3000 N	671	-0-	-2329	-0-	3168		N	-0-			-0-
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	1773		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380					
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02		224 N	139	-0-	-85	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3304	-0-	304		3304 2		N	-0-			-0-
10		890 N	586	-0-	-304	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692					
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
06		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3249	-0-	249		3249 2		N	-0-			-0-
10		505 N	256	-0-	-249	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
02	560 N	357	-0-	-203	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
07	713 N	448	-0-	-265	-0-	448	2	N	-0-			-0-
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	7284	-0-	4284	4284	7284	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	728	-0-	-2372	1912	728	2	N	-0-			-0-
11	2585 N	673	-0-	-1912	-0-	673	2	N	-0-			-0-
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 3959	- 3966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		535 N	535	-0-	-0-		535 2				-0-
02		392 N	255	-0-	-137		255 2				-0-
03		390 N	390	-0-	-0-		390 2				-0-
04		510 N	296	-0-	-214		296 2				-0-
05		279 N	267	-0-	-12		267 2				-0-
06		390 N	255	-0-	-135		255 2				-0-
07		310 N	282	-0-	-28		282 2				-0-
08		279 N	263	-0-	-16		263 2				-0-
09		2605 N	2605	-0-	-0-		2605 2				-0-
10		734 N	734	-0-	-0-		734 2				-0-
11		660 N	660	-0-	-0-		660 2				-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5330	- 5334			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	437	-0-	-28		437 2				-0-
02		420 N	265	-0-	-155		265 2				-0-
03		407 N	407	-0-	-0-		407 2				-0-
04		424 N	424	-0-	-0-		424 2				-0-
05		326 N	326	-0-	-0-		326 2				-0-
06		390 N	311	-0-	-79		311 2				-0-
07		434 N	234	-0-	-200		234 2				-0-
08		341 N	331	-0-	-10		331 2				-0-
09		3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136 2				-0-
10		1481 N	345	-0-	-1136		345 2				-0-
11		330 N	303	-0-	-27		303 2				-0-
12		465 X	NO RPT	-0-	-465					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5514	- 5664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	2	N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3670	-0-	670	670	3670	2	N	-0-			-0-
10	887 N	217	-0-	-670	-0-	217	2	N	-0-			-0-
11	840 N	210	-0-	-630	-0-	210	2	N	-0-			-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	680	-0-	-580	-0-	680 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	781	-0-	-239	-0-	781 2		N	-0-			-0-
07	992 N	749	-0-	-243	-0-	749 2		N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	11508	-0-	8508	8508	11508 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	993	-0-	-2107	6401	993 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	798	-0-	-2202	4199	798 2		N	-0-			-0-
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	2804			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		40	RRCID ->	165484	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4688 - 4694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		41	RRCID ->	165485	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5617	PERF. 5308 - 5334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLACE, G. D.		WELL #:		2504	RRCID ->	165496	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	5324	PERF. 3647 - 3808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MANN, JACK "9"		WELL #:		11	RRCID ->	166161	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5399 - 5509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		713 N	415	-0-	-298	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	5100	-0-	2100	2100	5100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2463 N	363	-0-	-2100	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "9"		WELL #:		12	RRCID ->	166163	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5401 - 5525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	4812	-0-	1812	1812	4812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2154 N	342	-0-	-1812	-0-	342 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "9"		WELL #:		14	RRCID ->	166165	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	5420 - 5508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		630 N	528	-0-	-102	-0-	528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		660 N	404	-0-	-256	-0-	404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	4867	-0-	1867	1867	4867 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2176 N	309	-0-	-1867	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337								
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		37	RRCID ->	166183	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	5328	PERF. 4673 - 4677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		38	RRCID ->	166185	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4678 - 4686
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05	403 N	185	-0-	-218	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07	279 N	71	-0-	-208	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		42	RRCID ->	166188	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	5717	PERF. 5312 - 5320
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-		-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
02	756 N	412	-0-	-344	-0-	412	2	N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2	N	-0-			-0-
06	600 N	326	-0-	-274	-0-	326	2	N	-0-			-0-
07	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2	N	-0-			-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			99	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-				-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	4002	-0-	1002	1002	4002	2			N	-0-				-0-
10	1321 N	319	-0-	-1002	-0-	319	2			N	-0-				-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-				-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-				-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-				-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815					
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 48		RRCID -> 167623		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457					
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 51		RRCID -> 167625		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
02		168 N	18	-0-	-150	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 55		RRCID -> 167627		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878					
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
07		341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANN, JACK "8"		WELL #: 21		RRCID -> 167630		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MANN, JACK "9"		WELL #:		23	RRCID ->	167632	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5460 - 5669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MANN, JACK "9"		WELL #:		21	RRCID ->	168170	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 5417 - 5736	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MANN, JACK "9"		WELL #:		22	RRCID ->	168171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5446 - 5688	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		51	RRCID ->	168555	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3722 - 3769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		274 N	274	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02		252 N	244	-0-	-8	244 2		N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
07		496 N	276	-0-	-220	276 2		N	-0-			-0-
08		434 N	99	-0-	-335	99 2		N	-0-			-0-
09		390 N	224	-0-	-166	224 2		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		52	RRCID ->	168556	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3966 - 4054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	57 2		N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	54 2		N	-0-			-0-
10		62 N	22	-0-	-40	22 2		N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN, JACK "26"		WELL #:		6	RRCID ->	168557	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	5726 - 5736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		7	RRCID ->	170116	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7459 - 7539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
02		168 N	9	-0-	-159	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
10		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,296								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4872 - 4990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
06		300 N	199	-0-	-101	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
07		279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
08		217 N	41	-0-	-176	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-	
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,703								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6716	RRCID ->	184522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 4793 - 5050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
11		90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			849								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	191170	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7713 - 7784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		23
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		23
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2	N	-0-		23
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		23
05		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093 2	N	-0-		23
06		1350 N	848	-0-	-502	-0-	848 2	N	-0-		23
07		1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107 2	N	-0-		23
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		23
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		23
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		23
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		23
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		13,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID ->	194001	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7842 - 7950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
02		812 N	744	-0-	-68	-0-	744 2	N	-0-		-0-
03		899 N	767	-0-	-132	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
08		899 N	740	-0-	-159	-0-	740 2	N	-0-		-0-
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
10		899 N	743	-0-	-156	-0-	743 2	N	-0-		-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		54	RRCID ->	197476	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5219 - 5268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
02		476 N	336	-0-	-140	-0-	336 2	N	-0-		-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2	N	-0-		-0-
05		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2	N	-0-		-0-
06		510 N	281	-0-	-229	-0-	281 2	N	-0-		-0-
07		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2	N	-0-		-0-
08		310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2	N	-0-		-0-
09		270 N	179	-0-	-91	-0-	179 2	N	-0-		-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,174				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MIERS, W.L.-B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-	
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
06		300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
08		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,828											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-	
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,698											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-	
11		330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,679											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
FBE 17-4		WELL #:		4	RRCID ->	201012	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5757 - 7978			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FBE 13-15		WELL #:		15	RRCID ->	201013	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8054	PERF. 7562 - 7754			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FBE 14-10		WELL #:		10	RRCID ->	201014	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 7613 - 7720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-			-0-
03		1643 N	1225	-0-	-418	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	111	-0-	-509	-0-	111	2	N	-0-			-0-
02	504 N	138	-0-	-366	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870				
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	510 N	206	-0-	-304	-0-	206	2	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4291	-0-	1291	1291	4291	2	N	-0-			-0-
10	2085 N	794	-0-	-1291	-0-	794	2	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADE 35		WELL #: 4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021 - PLUGGED 8.23.21				

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
SAWYER-JONES		WELL #:		1601	RRCID ->	211511	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6079 - 7264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-		-0-
04		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2	N	-0-		-0-
05		310 N	183	-0-	-127	-0-	183 2	N	-0-		-0-
06		270 N	142	-0-	-128	-0-	142 2	N	-0-		-0-
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-		-0-
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-		-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	N	-0-		-0-
11		180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2	N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER-JONES		WELL #:		1301	RRCID ->	211735	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6171 - 7452
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-		-0-
02		252 N	175	-0-	-77	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-		-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2	N	-0-		-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-		-0-
10		217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2	N	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	211861	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 7121 - 7396
01		403 X	9	-0-	-394	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02		364 X	8	-0-	-356	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03		403 X	10	-0-	-393	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04		300 X	21	-0-	-279	-0-	21 2	N	-0-		-0-
05		248 X	44	-0-	-204	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07		31 X	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
08		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
11		120 X	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
MIERS, W. L. -B-		WELL #:	58	RRCID ->	214449	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3346 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCPHERSON		WELL #:	501	RRCID ->	214693	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540 - 8696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCPHERSON		WELL #:	502	RRCID ->	214694	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8434 - 8762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	232	-0-	232	232	232	2		N	-0-		-0-
09	T. A.	658	-0-	658	890	658	2		N	-0-		-0-
10	1320 X	430	-0-	-890	-0-	430	2		N	-0-		-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROCKMAN 54A		WELL #: 8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - PLUGGED 11.15.21



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021 - PLUGGED 9.14.21

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2021 - PLUGGED 9.9.21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641  
WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021 - PLUGGED 9.29.21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2				N	-0-					-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2				N	-0-					-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2				N	-0-					-0-
04	990 N	-0-	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					-0-
06	1200 N	171	-0-	-0-	-1029	-0-	171	2				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	180 N	59	-0-	-0-	-121	-0-	59	2				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	13C	RRCID ->	214351	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5524 - 5648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	217568	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	5870 - 5910
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5598 - 5722
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 INCLINE ENERGY 423656  
 DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KING OPERATING CORPORATION 465296  
 ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552  
 ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----

-----

LOLOCAV, LLC 506080  
 EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----

-----

MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

-----

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS			617042										
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:	5403	RRCID ->	081757	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2790 - 2829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:	5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2841 - 2851			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WADE, FANNIE E.		WELL #:	4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2772 - 2775			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		3A	RRCID ->	096984	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	3753	PERF. 3260 - 3277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4A	RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3236 - 3249		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN		WELL #:		11	RRCID ->	102454	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3187 - 3206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		10	RRCID ->	102455	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3145 - 3238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN		WELL #:		6A	RRCID ->	102456	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3256
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDERSTUCKEN		WELL #:		5A	RRCID ->	102664	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3265 - 3278
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		12	RRCID ->	102665	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3208 - 3280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN		WELL #:		7A	RRCID ->	104864	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3220 - 3240
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDERSTUCKEN		WELL #:		14	RRCID ->	104865	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3260
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
VANDERSTUCKEN		WELL #:		21	RRCID ->	104866	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANDERSTUCKEN		WELL #:		8	RRCID ->	105028	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3200
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VANDERSTUCKEN		WELL #:		17	RRCID ->	105030	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3238 - 3254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		5	RRCID ->	125414	COMPL. DATE	09/27/1987	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 1903 - 3266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4016 - 4032		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3917 - 3969		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) PRESTCO, LLC MAYER UNIT NO. 1		//CONT.//		81267 333 676108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	2		Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	133			Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	216	2		Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	146	-0-	146	362	2		Y	-0-			10
05		362 N	-0-	-0-	-362	-0-			Y	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			10
*10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER				WELL #:	3	RRCID ->	088532	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6717 - 7110
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	2		Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	32	-0-	32	84	2		Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	141	2		Y	-0-			14
05		141 N	-0-	-0-	-141	-0-			Y	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			14
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			14
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			14
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	093866	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6644 - 7168
01	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	2		Y	-0-			11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-			11
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	131	2		Y	-0-			11
04	DLQ	G-10	89	-0-	89	220	2		Y	-0-			11
05		220 N	-0-	-0-	-220	-0-			Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			11
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			11
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			11
*10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			11
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		1,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 PRESTCO, LLC //CONT.// 676108  
 MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			77
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			77
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-			77
04	DLQ	G-10	49	-0-	49	121	49	2			Y	-0-			77
05		121 N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			77
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-		59	2	4	9	Y	4		81
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-		534	2	1	9	Y	1		82
*10		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2			Y	-0-		82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		82
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:			995				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

01	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	87	-0-	87	227	87	2			Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	154	-0-	154	381	154	2			Y	-0-			8
05		381 N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2		Y	-0-			8
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		Y	-0-			8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			1,016				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

01	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	41	-0-	41	107	41	2			Y	-0-			9
04	DLQ	G-10	73	-0-	73	180	73	2			Y	-0-			9
05		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		Y	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-			9
*10		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		Y	-0-			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			441				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON) PRESTCO, LLC MAYER UNIT NO.7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 676108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS( CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147 2		Y	-0-			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-			14
03	DLQ G-10	92	-0-	92	239	92 2		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	162	-0-	162	401	162 2		Y	-0-			14
05	401 N	-0-	-0-	-401	-0-			Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			14
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87 2	7 9	Y	6			20
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	941 2	3 9	Y	3			23
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		1,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC SHURLEY 98		730462		WELL #: 1		RRCID -> 031428		COMPL. DATE 10/20/1963		TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER A 144		WELL #: 1		RRCID -> 031472		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A				
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	207	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	103	-0-	-207	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-			-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-			-0-
*12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167															
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-			-0-
07		T. A.	4	-0-	4	41	4	2			Y	-0-			-0-
08		41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-			-0-
09		160 X	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A															
01		DLQ G-10	422	-0-	422	422	18	1	404	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	289	-0-	289	711	13	1	276	2	Y	-0-			-0-
03		895 X	184	-0-	-711	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
04		104 X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
05		620 X	80	-0-	-540	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
06		180 X	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	30	-0-	-150	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	141	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	231	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03		231 N	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	1		Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	1		Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			255				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
11		22 X	3	-0-	-19	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
*12		26 X	26	-0-	-0-	-0-		26	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			48				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	76		76	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
ESPY, H. T.		WELL #:		2	RRCID -> 055410	COMPL. DATE 06/08/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	847	-0-	847	847	847	2			Y	-0-					-0-
11	1517 X	670	-0-	-847	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 055486	COMPL. DATE 06/06/1973	TOTAL DEPTH 5575	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 055740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4970 - 5488							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 113		WELL #:		1	RRCID ->	055800	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 170		WELL #:		1	RRCID ->	056089	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	7275	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 2			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	10	2 2			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11	21	1 1	10 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	24	3 2			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	36	1 1	11 2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-		-0-
*12	37 X	1	-0-	-36	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 146		WELL #:		1	RRCID ->	056210	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	11 1	254 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	515	11 1	239 2		Y	-0-		-0-
03	400 N	-0-	-0-	-400	115				Y	-0-		-0-
04	115 N	-0-	-0-	-115	-0-				Y	-0-		-0-
05	403 N	108	-0-	-295	-0-	6 1	102 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 167		WELL #:		1	RRCID ->	056454	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES 97		WELL #:		1	RRCID ->	056620	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	7	1	159	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	182	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	211 N	29	-0-	-182	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SAWYER 145		WELL #:		1	RRCID ->	056621	COMPL. DATE	07/25/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	4	1	96	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	139	-0-	139	239	6	1	133	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	247	-0-	247	486	11	1	236	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	238	-0-	238	724	12	1	226	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	199	-0-	199	923	11	1	188	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	215	-0-	215	1138	12	1	203	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	382	-0-	382	1520	24	1	358	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	331	-0-	331	1851	22	1	309	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	297	-0-	297	2148	20	1	277	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	179	-0-	179	2327	12	1	167	2	Y	-0-	-0-
11	2613 X	286	-0-	-2327	-0-	18	1	268	2	Y	-0-	-0-
*12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			6
02	DLQ G-10	213	-0-	213	224	9 1	194 2	Y	9			15
						10 9						
03	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y	13	20 1		8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	13 1		6
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	10	7 1		9
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	8	7 1		10
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	8	7 1		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	13 1		6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6 1		7
10	506 X	506	-0-	-0-	-0-	32 1	463 2	Y	10	7 1		10
						11 9						
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	25 1	377 2	Y	8	13 1		5
						9 9						
*12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	22 1	299 2	Y	11	5 1		11
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	4 1	81 2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	143	-0-	143	228	6 1	134 2	Y	3			4
						3 9						
03	381 N	153	-0-	-228	-0-	7 1	143 2	Y	3	5 1		2
						3 9						
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	6 1	99 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	8 1	126 2	Y	3	2 1		3
						3 9						
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	11 1	161 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	8 1	117 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	7 1	101 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	9 1	122 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	208 2	Y	10	3 1		10
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
JONES 122		WELL #:		2	RRCID -> 056798	COMPL. DATE 11/01/1973	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	3	1	67	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	221	-0-	221	291	10	1	208	2	Y	3					4
						3	9									
03	400 N	263	-0-	-137	154	12	1	248	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
04	178 N	24	-0-	-154	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	372 N	7	-0-	-365	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	1			2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

JONES 121		WELL #:		2	RRCID -> 056851	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A								
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	4	1	101	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	46	-0-	46	151	2	1	41	2	Y	3					4
						3	9									
03	216 X	65	-0-	-151	-0-	3	1	59	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	155 X	57	-0-	-98	-0-	3	1	52	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 113		WELL #:		2	RRCID ->	056927	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	2 1	47 2	Y			1			2
02	14B2 EXT	85	-0-	85	135	1 9	79 2	Y			2			4
03	14B2 EXT	32	-0-	32	167	2 9	27 2	Y			4	5 1		3
04	14B2 EXT	33	-0-	33	200	1 1	29 2	Y			2	3 1		2
05	14B2 EXT	15	-0-	15	215	2 9	11 2	Y			3	2 1		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	215	1 1		Y			2	2 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	215	3 9		Y			2	2 1		3
08	14B2 EXT	10	-0-	10	225	1 1	7 2	Y			2	3 1		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225	2 9		Y			2	2 1		2
10	14B2 EXT	6	-0-	6	231	4 2	2 9	Y			2	2 1		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231			Y			-0-	1 1		1
*12	231 X	-0-	-0-	-231	-0-			Y			-0-			1
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

SAWYER 146		WELL #:		2	RRCID ->	057165	COMPL. DATE	12/26/1973	TOTAL DEPTH	7153	PERF. N/A			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y			-0-			
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y			-0-			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y			-0-			
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y			-0-			
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y			-0-			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y			-0-			
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	Y			-0-			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y			-0-			
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y			-0-			
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 97		WELL #:		2	RRCID -> 057681	COMPL. DATE	02/22/1974	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	160	-0-	160	160	7 1	153	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	713	-0-	713	873	31 1	682	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	864	-0-	464	1337	39 1	825	2	Y	-0-			-0-
04		1623 N	286	-0-	-1337	-0-	15 1	271	2	Y	-0-			-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	437	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	21 1	353	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	420	-0-	-76	-0-	27 1	393	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	406	-0-	-214	-0-	26 1	380	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	546	-0-	-54	-0-	36 1	510	2	Y	-0-			-0-
10		620 N	365	-0-	-255	-0-	24 1	341	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	459	-0-	-141	-0-	29 1	427	2	Y	3			3
							3 9							
12		558 N	188	-0-	-370	-0-	12 1	172	2	Y	4	3 1		4
							4 9							
TOTAL GAS PROD:		5,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SAWYER 170		WELL #:		2	RRCID -> 057683	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
01	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	22 1	480	2	Y	-0-		1	
02	DLQ	G-10	983	-0-	983	1485	43 1	939	2	Y	1		2	
							1 9							
03		400 N	740	-0-	340	1825	34 1	705	2	Y	1	2 1	1	
							1 9							
04		2447 N	622	-0-	-1825	-0-	32 1	589	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
05		899 N	545	-0-	-354	-0-	30 1	514	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
06		870 N	436	-0-	-434	-0-	25 1	410	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
07		1116 N	483	-0-	-633	-0-	31 1	451	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
08		961 N	557	-0-	-404	-0-	36 1	520	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
09		780 N	545	-0-	-235	-0-	36 1	508	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
10		837 N	412	-0-	-425	-0-	27 1	384	2	Y	1	1 1	1	
							1 9							
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	31 1	470	2	Y	-0-	1 1	-0-	
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1	611	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SAWYER 167		WELL #:		2	RRCID -> 057771	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	48	-0-	48	48	3 1	45	2	Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	33	-0-	33	81	2 1	31	2	Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	18	-0-	18	99	1 1	17	2	Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	57	-0-	57	156	4 1	53	2	Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	129	-0-	129	285	8 1	121	2	Y	-0-		-0-	
11		336 X	51	-0-	-285	-0-	3 1	48	2	Y	-0-		-0-	
*12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		339				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #:		2	RRCID -> 059494	COMPL. DATE 09/03/1974	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		2	RRCID -> 059530	COMPL. DATE 09/09/1974	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	35	21	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY, H. T. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 059755	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5280 - 5392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462													
SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	13	1	294	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	832	23	1	502	2	Y	-0-	-0-
03		1364 X	532	-0-	-832	-0-	24	1	508	2	Y	-0-	-0-
04		480 X	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-	-0-
05		474 X	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-	-0-
06		399 X	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-	-0-
07		417 X	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-	-0-
08		351 X	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		245 X	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-	-0-
11		271 X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-	-0-
*12		254 X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,255		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A													
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	69	-0-	69	74	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
03		118 N	44	-0-	-74	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			182		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721													
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		400 N	404	-0-	4	4	19	1	385	2	Y	-0-	-0-
04		611 N	607	-0-	-4	-0-	31	1	576	2	Y	-0-	-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-	-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	Y	-0-	-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-	-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	-0-	-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-	-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	-0-
11		171 N	161	-0-	-10	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	-0-
*12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
CUSENBARY W. R. -F-		WELL #:		2	RRCID ->	061142	COMPL. DATE	02/18/1975	TOTAL DEPTH	5560	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	188	-0-	188	284	188	2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 143		WELL #:		2	RRCID ->	061311	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	-0-
03	83 N	82	-0-	-1	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 143		WELL #:		4	RRCID ->	061583	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A	
01	DLQ G-10	728	-0-	728	728	31	1	697	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	403	-0-	403	1131	17	1	386	2	Y	-0-	-0-
03	1381 X	250	-0-	-1131	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	-0-
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-	-0-
05	1116 X	179	-0-	-937	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	-0-
06	510 X	184	-0-	-326	-0-	11	1	173	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	162	-0-	-334	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	178	-0-	-132	-0-	12	1	166	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	159	-0-	-171	-0-	11	1	148	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	061584	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5260 - 5799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		400 N	936	-0-	536	43 1	893 2	Y	-0-			-0-
04		1490 N	954	-0-	-536	48 1	906 2	Y	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	42 1	727 2	Y	-0-			-0-
06		519 N	519	-0-	-0-	29 1	490 2	Y	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	42 1	611 2	Y	-0-			-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	55 1	789 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	40 1	564 2	Y	-0-			-0-
11		648 N	648	-0-	-0-	41 1	607 2	Y	-0-			-0-
*12		821 N	821	-0-	-0-	52 1	769 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,748	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESPY, H. T.		WELL #:		3 L	RRCID ->	061600	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESPY, H. T.		WELL #:		4	RRCID ->	061865	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1363	-0-	1363	1363	1363 2		Y	-0-			-0-
11		2403 X	1040	-0-	-1363	1040 2		Y	-0-			-0-
*12		525 X	525	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

-----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER A 144		WELL #:		3	RRCID ->	062010	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5475 -	6335
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	6 1	134 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	28	-0-	28	168	1 1	27 2	Y	-0-			-0-	
03	172 N	4	-0-	-168	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-			-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-	
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		523				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER 143		WELL #:		3	RRCID ->	062011	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
03	63 N	5	-0-	-58	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	7 1	108 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES 119		WELL #:		1	RRCID ->	064424	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5579 -	6256
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	92	-0-	92	108	4 1	88 2	Y	-0-			-0-	
03	243 N	135	-0-	-108	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	-0-			-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-			-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-	
07	403 N	95	-0-	-308	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-	
08	279 N	95	-0-	-184	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7 1	101 2	Y	-0-			-0-	
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 119		WELL #:		2	RRCID ->	064425	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5266 - 6260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3		3 2			Y	-0-			-0-
03		49 N	46	-0-	-3		2 1			Y	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-		1 1	44 2		Y	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-		2 1	13 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10		1 1	33 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13		1 1	19 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17		1 1	17 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16		1 1	13 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31		1 1	13 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17		1 1	13 2		Y	-0-			-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-		1 1	12 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JONES 119		WELL #:		3	RRCID ->	071922	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
01	DLQ	G-10	46	-0-	46		2 1	44 2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	17	-0-	17		1 1	16 2	Y	-0-		-0-		
03		97 N	34	-0-	-63		2 1	32 2	Y	-0-		-0-		
04		32 N	32	-0-	-0-		2 1	30 2	Y	-0-		-0-		
05		36 N	36	-0-	-0-		2 1	34 2	Y	-0-		-0-		
06		60 N	33	-0-	-27		2 1	31 2	Y	-0-		-0-		
07		62 N	27	-0-	-35		2 1	25 2	Y	-0-		-0-		
08		62 N	28	-0-	-34		2 1	26 2	Y	-0-		-0-		
09		60 N	25	-0-	-35		2 1	23 2	Y	-0-		-0-		
10		59 N	59	-0-	-0-		4 1	55 2	Y	-0-		-0-		
11		54 N	54	-0-	-0-		3 1	51 2	Y	-0-		-0-		
*12		45 N	45	-0-	-0-		3 1	42 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER 113		WELL #:		3	RRCID ->	071928	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
01	DLQ	G-10	377	-0-	377		15 1	355 2	Y	6		8		
02	DLQ	G-10	301	-0-	301		7 9	277 2	Y	10		18		
03	DLQ	G-10	596	-0-	596		11 9	556 2	Y	12	20 1	10		
04	DLQ	G-10	524	-0-	524		27 1	485 2	Y	12	13 1	9		
05	DLQ	G-10	622	-0-	622		13 9	578 2	Y	9	7 1	11		
06	14B2	EXT	718	-0-	718		34 1	668 2	Y	9	7 1	13		
07	14B2	EXT	712	-0-	712		10 9	658 2	Y	8	7 1	14		
08	14B2	EXT	657	-0-	657		40 1	606 2	Y	8	13 1	9		
09	14B2	EXT	757	-0-	757		9 9	700 2	Y	6	6 1	9		
10	14B2	EXT	611	-0-	611		50 1	561 2	Y	10	7 1	12		
11	6573	X	698	-0-	-5875		7 9	644 2	Y	10	13 1	9		
*12	711	X	711	-0-	-0-		39 1	641 2	Y	22	6 1	25		
TOTAL GAS PROD:			7,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			122							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 129		WELL #:		3	RRCID ->	072170	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	165	-0-	165	165	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	955	-0-	955	1120	42	1	913	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	185	-0-	185	1305	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	569	-0-	569	1874	29	1	540	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	397	-0-	397	2271	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	398	-0-	398	2669	23	1	375	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	419	-0-	419	3088	27	1	392	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	446	-0-	446	3534	29	1	417	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	499	-0-	499	4033	33	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	378	-0-	378	4411	25	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	4718 X	307	-0-	-4411	-0-	19	1	288	2	Y	-0-			-0-
*12	254 X	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 121		WELL #:		3	RRCID ->	076975	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5209 -	5701		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	26	1	603	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	981	-0-	981	1610	44	1	934	2	Y	3			4
03	2639 X	1029	-0-	-1610	-0-	47	1	979	2	Y	3	5	1	2
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	3	3	1	2
05	1643 X	654	-0-	-989	-0-	36	1	616	2	Y	2	2	1	2
06	1230 X	570	-0-	-660	-0-	32	1	535	2	Y	3	2	1	3
07	1271 N	470	-0-	-801	-0-	30	1	438	2	Y	2	2	1	3
08	1147 N	473	-0-	-674	-0-	31	1	440	2	Y	2	3	1	2
09	1020 N	564	-0-	-456	-0-	37	1	525	2	Y	2	2	1	2
10	806 N	470	-0-	-336	-0-	31	1	437	2	Y	2	2	1	2
11	780 X	498	-0-	-282	-0-	31	1	464	2	Y	3	3	1	2
12	589 X	467	-0-	-122	-0-	31	1	429	2	Y	6	2	1	6
TOTAL GAS PROD:		7,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	1 1	26 2		Y	3					4	
							3 9										
03		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	3	5	1			2	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	1			2	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	2	2	1			2	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2		Y	3	2	1			3	
							3 9										
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		Y	2	2	1			3	
							2 9										
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2		Y	2	3	1			2	
							2 9										
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	2	2	1			2	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	2	1			2	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2		Y	2	3	1			1	
							2 9										
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2		Y	1	1	1			1	
							1 9										
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		25											

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401									
01	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	20 1	66 2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	132	-0-	132	218	15 1	117 2	Y	-0-						-0-	
03		400 N	287	-0-	-113	105	37 1	250 2	Y	-0-						-0-	
04		296 N	191	-0-	-105	-0-	29 1	162 2	Y	-0-						-0-	
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	27 1	130 2	Y	-0-						-0-	
06		330 N	102	-0-	-228	-0-	19 1	83 2	Y	-0-						-0-	
07		310 N	92	-0-	-218	-0-	19 1	73 2	Y	-0-						-0-	
08		248 N	124	-0-	-124	-0-	27 1	97 2	Y	-0-						-0-	
09		180 N	99	-0-	-81	-0-	20 1	79 2	Y	-0-						-0-	
10		155 N	12	-0-	-143	-0-	2 1	10 2	Y	-0-						-0-	
11		180 N	24	-0-	-156	-0-	5 1	19 2	Y	-0-						-0-	
12		93 N	35	-0-	-58	-0-	8 1	27 2	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270									
01	DLQ	G-10	150	-0-	150	150	26 1	124 2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	599	-0-	599	749	125 1	474 2	Y	-0-						-0-	
03		400 N	149	-0-	-251	498	21 1	128 2	Y	-0-						-0-	
04		913 N	415	-0-	-498	-0-	65 1	350 2	Y	-0-						-0-	
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	48 1	227 2	Y	-0-						-0-	
06		240 N	63	-0-	-177	-0-	12 1	51 2	Y	-0-						-0-	
07		682 N	92	-0-	-590	-0-	19 1	73 2	Y	-0-						-0-	
08		465 N	215	-0-	-250	-0-	47 1	168 2	Y	-0-						-0-	
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	52 1	200 2	Y	-0-						-0-	
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	47 1	162 2	Y	-0-						-0-	
11		330 N	80	-0-	-250	-0-	17 1	63 2	Y	-0-						-0-	
12		248 N	133	-0-	-115	-0-	28 1	105 2	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

01	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	150	-0-	150	200	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
03		400 N	203	-0-	-197	-3	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
04		115 N	112	-0-	-3	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
05		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06		300 N	13	-0-	-287	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	29	-0-	-157	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	2	1	52	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	240	8	1	178	2	Y	-0-				-0-
03		400 N	223	-0-	-177	63	10	1	213	2	Y	-0-				-0-
04		297 N	234	-0-	-63	-0-	12	1	222	2	Y	-0-				-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-				-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	2	Y	-0-				-0-
07		403 N	152	-0-	-251	-0-	10	1	142	2	Y	-0-				-0-
08		403 N	121	-0-	-282	-0-	8	1	113	2	Y	-0-				-0-
09		390 N	165	-0-	-225	-0-	11	1	154	2	Y	-0-				-0-
10		248 N	128	-0-	-120	-0-	8	1	120	2	Y	-0-				-0-
11		210 N	140	-0-	-70	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	60	5	1	43	2	Y	-0-				-0-
03		199 N	139	-0-	-60	-0-	16	1	123	2	Y	-0-				-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-				-0-
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	Y	-0-				-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-				-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-				-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-				-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	Y	-0-				-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	9	1	32	2	Y	-0-				-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-				-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-				-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-				-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-				-0-
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-				-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-				-0-
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-				-0-
11		171 N	18	-0-	-153	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
12		155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095365	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 5127 - 6267		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #:		1043	RRCID ->	095702	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5119 - 5129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2390	-0-	2390	2390	2390	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2027	-0-	2027	4417	2027	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1972	-0-	1972	6389	1972	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY B 97		WELL #:		2	RRCID ->	096828	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 5175 - 5621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	Y	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-		-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-		-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GALBREATH, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	096951	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 5816 - 6063		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #:		3801	RRCID ->	103309	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5104 - 6254	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
10	14B2 EXT	446	-0-	446	446	28	1	418	2	N	-0-	1
11	14B2 EXT	1049	-0-	1049	1495	69	1	979	2	N	1	2
						1	9					
*12	1743 X	248	-0-	-1495	-0-	19	1	228	2	N	1	3
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		1,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

GENINI		WELL #:		3701X	RRCID ->	103393	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 5322 - 6376	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		5
07	14B2 EXT	191	-0-	191	191	9	1	182	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	221	-0-	221	412	8	1	213	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	420	7	2	1	9	N	1	1
10	1235 X	815	-0-	-420	-0-	53	1	762	2	N	-0-	1
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	N	1	2
						1	9					
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	N	1	3
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		2,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		2043	RRCID ->	109985	COMPL. DATE	03/06/1984	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	3056 - 3086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1509	-0-	1509	1509	1509	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1352	-0-	1352	2861	1352	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1246	-0-	1246	4107	1246	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY, H. T.		WELL #:		5 T	RRCID ->	126185	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	5266 - 5322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY, DAVID		WELL #:		1A	RRCID ->	132869	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5800 - 6125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	12	1	281	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	343	-0-	343	636	16	1	327	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	715	-0-	315	951	33	1	682	2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	789	-0-	-951	-0-	40	1	749	2	Y	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	Y	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	238	-0-	-1157	-0-	15	1	223	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	237	-0-	-879	-0-	15	1	222	2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	281	-0-	-1279	-0-	19	1	262	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	16	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	16	1	246	2	Y	1		1
						1	9						
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	9	1	127	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

01	14B2 EXT	9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	2		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	4	5 1	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	2	3 1	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	3	2 1	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	2	2 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	2	2 1	3
08	14B2 EXT	22	-0-	22	31	1	1	19	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	2	2 1	2
10	14B2 EXT	15	-0-	15	46	1	1	11	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
11	58 X	12	-0-	-46	-0-	1	1	10	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
*12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
JONES 121		WELL #:		5	RRCID ->	133884	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5270 - 6240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	249	-0-	249	430	11	1	235	2	Y	3		4
						3	9						
03	400 N	209	-0-	-191	239	9	1	197	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
04	261 N	22	-0-	-239	-0-	1	1	18	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	434 N	96	-0-	-338	-0-	5	1	89	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	6	2 1	6
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5294 - 6381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	227	-0-	227	294	10	1	214	2	Y	3		4
						3	9						
03	382 N	88	-0-	-294	-0-	4	1	81	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	372 N	87	-0-	-285	-0-	5	1	80	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	12	1	167	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	7	1	103	2	Y	6	2 1	6
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		2,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462													
SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5504 - 6678						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	37	-0-	37	37		2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	277	-0-	277	314		18	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	318 X	4	-0-	-314	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
*12	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER 129		WELL #:		4	RRCID ->	134100	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5961 - 6984						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	81	-0-	81	81		4	1	76	2	Y	1					2
03	14B2 EXT	242	-0-	242	323		11	1	230	2	Y	1	2	1			1
04	14B2 EXT	373	-0-	373	696		19	1	353	2	Y	1	1	1			1
05	14B2 EXT	420	-0-	420	1116		23	1	396	2	Y	1	1	1			1
06	14B2 EXT	297	-0-	297	1413		17	1	278	2	Y	2	1	1			2
07	14B2 EXT	176	-0-	176	1589		11	1	164	2	Y	1	1	1			2
08	14B2 EXT	179	-0-	179	1768		12	1	167	2	Y	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT	120	-0-	120	1888		8	1	111	2	Y	1	1	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1888		1	9			Y	2	1	1			2
11	1888 X	-0-	-0-	-1888	-0-						Y	-0-	1	1			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

SAWYER 146		WELL #:		3	RRCID ->	134278	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 5529 - 6943						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-		11	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-		14	1	216	2	Y	-0-					-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		19	1	285	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 167		WELL #:		3	RRCID -> 134303	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5596	- 7028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	285	-0-	285	285	12	1	273	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	372	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	374	2	2			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	18	-0-	18	392	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	395	3	2			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	13	-0-	13	408	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	417	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	426	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	43	-0-	43	469	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
11	469 X	-0-	-0-	-469	-0-					Y	-0-	-0-
*12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 170		WELL #:		3	RRCID -> 134341	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5757	- 7099			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 169		WELL #:		3	RRCID -> 134435	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5725	- 7101			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER A 144		WELL #:		5	RRCID ->	136819	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5281 - 6212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5 2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES 121		WELL #:		6	RRCID ->	137094	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5234 - 6357				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	1 1	14 2		Y	3				4
03	44 N	26	-0-	-18	-0-		3 9	22 2		Y	3	5 1			2
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		1 1	40 2		Y	3	3 1			2
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		3 9	51 2		Y	2	2 1			2
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		3 1	25 2		Y	3	2 1			3
07	62 N	27	-0-	-35	-0-		2 9	23 2		Y	2	2 1			3
08	62 N	28	-0-	-34	-0-		2 1	24 2		Y	2	3 1			2
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		2 9	29 2		Y	2	2 1			2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	33 2		Y	2	2 1			2
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		2 9	48 2		Y	2	3 1			1
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	32 2		Y	1	1 1			1
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

SHURLEY B 97		WELL #:		3	RRCID ->	137200	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5175 - 6001				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	582	-0-	582	-0-	582	25 1	557 2		Y	-0-				-0-
03	400 N	446	-0-	46	-0-	628	20 1	426 2		Y	-0-				-0-
04	915 N	287	-0-	-628	-0-		15 1	272 2		Y	-0-				-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-		13 1	230 2		Y	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-		13 1	211 2		Y	-0-				-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-		9 1	136 2		Y	-0-				-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		12 1	178 2		Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		7 1	103 2		Y	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		14 1	203 2		Y	-0-				-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		15 1	215 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 143		WELL #:		5	RRCID -> 137670	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5260 -	6535
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	12	1	273	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	181	-0-	181	466	8	1	173	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	97	-0-	-303	163	4	1	93	2	Y	-0-	-0-
04	230 N	67	-0-	-163	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	64	-0-	-246	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #:		4	RRCID -> 137811	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5485 -	6730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 167		WELL #:		4	RRCID -> 137812	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	5636 -	7030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	250	-0-	250	281	17	1	233	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	193	-0-	193	474	13	1	180	2	Y	-0-	-0-
11	487 X	13	-0-	-474	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
JONES 97		WELL #: 4		RRCID -> 137819		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 122		WELL #: 4		RRCID -> 137822		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155								
01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	10	1	222	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	3					4
03	255 N	23	-0-	-232	-0-	1	1	19	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-			41	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-			70	2	Y	2	2	1			3
						5	1									
						2	9									
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-			48	2	Y	2	3	1			2
						3	1									
						2	9									
09	90 N	64	-0-	-26	-0-			58	2	Y	2	2	1			2
						4	1									
						2	9									
10	124 N	30	-0-	-94	-0-			26	2	Y	2	2	1			2
						2	1									
						2	9									
11	90 N	28	-0-	-62	-0-			24	2	Y	2	3	1			1
						2	1									
						2	9									
12	62 N	27	-0-	-35	-0-			24	2	Y	1	1	1			1
						2	1									
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		581				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SAWYER A 144		WELL #: 6		RRCID -> 137825		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666								
01	DLQ G-10	218	-0-	218	218	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	198	-0-	198	416	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	538 X	122	-0-	-416	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
SHURLEY B 97		WELL #:		4	RRCID ->	137827	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5242 - 6132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-				-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-				-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 146		WELL #:		4	RRCID ->	137830	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	5462 - 6893	
01	DLQ G-10	358	-0-	358	358	15	1	343	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	672	-0-	672	1030	30	1	642	2	Y	-0-	-0-	
03	400 N	531	-0-	131	1161	24	1	507	2	Y	-0-	-0-	
04	1640 N	479	-0-	-1161	-0-	24	1	455	2	Y	-0-	-0-	
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	-0-	-0-	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-	-0-	
07	868 N	345	-0-	-523	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	357	-0-	-511	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	-0-	
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	28	1	393	2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	32	1	450	2	Y	-0-	-0-	
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-	-0-	
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 113		WELL #:		5	RRCID ->	137842	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5446 - 6556	
01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	2	1	33	2	Y	1	2	
02	14B2 EXT	37	-0-	37	73	1	9	33	2	Y	2	4	
03	14B2 EXT	291	-0-	291	364	2	9	274	2	Y	4	5 1 3	
04	14B2 EXT	117	-0-	117	481	4	9	109	2	Y	2	3 1 2	
05	14B2 EXT	112	-0-	112	593	6	1	103	2	Y	3	2 1 3	
06	14B2 EXT	100	-0-	100	693	3	9	92	2	Y	2	2 1 3	
07	14B2 EXT	27	-0-	27	720	6	1	23	2	Y	2	2 1 3	
08	14B2 EXT	14	-0-	14	734	2	9	11	2	Y	2	3 1 2	
09	14B2 EXT	48	-0-	48	782	1	1	43	2	Y	2	2 1 2	
10	14B2 EXT	96	-0-	96	878	3	9	87	2	Y	3	2 1 3	
11	922 X	44	-0-	-878	-0-	3	1	40	2	Y	1	3 1 1	
*12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1	9	45	2	Y	1	1 1 1	
TOTAL GAS PROD:		971				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	20 1	456 2	Y	-0-	4	
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	590	5 1	100 2	Y	8	12	
03	645	X	55	-0-	-590	-0-	9 9	43 2	Y	9	15 1	6
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2 1	157 2	Y	9	10 1	5
05	713	X	166	-0-	-547	-0-	10 9	149 2	Y	7	5 1	7
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	8 9	277 2	Y	6	5 1	8
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17 1	382 2	Y	5	5 1	8
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	7 9	357 2	Y	7	10 1	5
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	437 2	Y	5	5 1	5
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	8 9	184 2	Y	7	5 1	7
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31 1	336 2	Y	8	10 1	5
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	6 9	173 2	Y	10	4 1	11
							13 1					
							8 9					
							23 1					
							9 9					
							12 1					
							11 9					
TOTAL GAS PROD:		3,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		81				

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655			
01	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	18 1	411 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	251	-0-	251	680	11 1	240 2	Y	-0-	-0-	
03	719	X	39	-0-	-680	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	
04	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	-0-	
05	651	X	67	-0-	-584	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	-0-	
06	150	X	41	-0-	-109	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	Y	-0-	-0-	
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	-0-	-0-	
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-	-0-	
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-	
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-	
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	400	N	1151	-0-	751	751	53 1	1098 2	Y	-0-	-0-	
04	1759	N	1008	-0-	-751	-0-	51 1	957 2	Y	-0-	-0-	
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41 1	700 2	Y	-0-	-0-	
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	534 2	Y	-0-	-0-	
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36 1	527 2	Y	-0-	-0-	
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37 1	526 2	Y	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41 1	590 2	Y	-0-	-0-	
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38 1	571 2	Y	-0-	-0-	
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43 1	633 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SHURLEY A 99		WELL #:		5	RRCID ->	137854	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 4938 - 6067				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		13 N	-0-	13	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	0	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	0	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	11	-0-	-19		1	1	10	2	Y	-0-		-0-
07		17 N	-0-	17	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-		-0-
08		19 N	-0-	19	-0-	-0-		1	1	18	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	0	-0-	-30					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	16	-0-	-15		1	1	15	2	Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	14	-0-	-16		1	1	13	2	Y	-0-		-0-
*12		20 N	-0-	20	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER 129		WELL #:		5	RRCID ->	138241	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5683 - 6794				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
03	14B2	EXT	-0-	31	-0-	31		1	1	29	2	Y	1	2	1
								1	9						
04	14B2	EXT	190	-0-	190	221		10	1	179	2	Y	1	1	1
								1	9						
05	14B2	EXT	534	-0-	534	755		29	1	504	2	Y	1	1	1
								1	9						
06	14B2	EXT	439	-0-	439	1194		25	1	412	2	Y	2	1	2
								2	9						
07	14B2	EXT	484	-0-	484	1678		31	1	452	2	Y	1	1	2
								1	9						
08	14B2	EXT	510	-0-	510	2188		33	1	477	2	Y	-0-	1	1
09	14B2	EXT	532	-0-	532	2720		35	1	496	2	Y	1	1	1
								1	9						
10	14B2	EXT	419	-0-	419	3139		27	1	390	2	Y	2	1	2
								2	9						
11	3552	X	413	-0-	-3139	-0-		26	1	387	2	Y	-0-	1	1
*12	678	X	678	-0-	-0-	-0-		43	1	635	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			4,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

SAWYER A 144		WELL #:		7	RRCID ->	138243	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5373 - 6614				
01	DLQ	G-10	252	-0-	252	252		11	1	241	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	294	-0-	294	546		13	1	281	2	Y	-0-		-0-
03		834 X	288	-0-	-546	-0-		13	1	275	2	Y	-0-		-0-
04		243 X	243	-0-	-0-	-0-		12	1	231	2	Y	-0-		-0-
05		242 X	242	-0-	-0-	-0-		13	1	229	2	Y	-0-		-0-
06		211 X	211	-0-	-0-	-0-		12	1	199	2	Y	-0-		-0-
07		231 X	231	-0-	-0-	-0-		15	1	216	2	Y	-0-		-0-
08		241 X	241	-0-	-0-	-0-		16	1	225	2	Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		249 X	249	-0-	-0-	-0-		16	1	233	2	Y	-0-		-0-
11		113 X	113	-0-	-0-	-0-		7	1	106	2	Y	-0-		-0-
*12		68 X	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

01	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	101	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
03		223 N	122	-0-	-101	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	69	-0-	-111	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	72	-0-	-145	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			942				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	88	-0-	88	132	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
03		191 N	59	-0-	-132	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05		155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			509				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 97		WELL #:		7	RRCID ->	138552	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5329 - 6229		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	8 1	174	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	518	-0-	518	700	24 1	494	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	939	-0-	539	1239	43 1	896	2	Y	-0-			-0-
04		1733 N	494	-0-	-1239	-0-	25 1	469	2	Y	-0-			-0-
05		558 N	323	-0-	-235	-0-	18 1	305	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	355	-0-	-185	-0-	20 1	335	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	437	-0-	-431	-0-	28 1	409	2	Y	-0-			-0-
08		558 N	455	-0-	-103	-0-	30 1	425	2	Y	-0-			-0-
09		630 N	329	-0-	-301	-0-	22 1	307	2	Y	-0-			-0-
10		744 N	250	-0-	-494	-0-	16 1	234	2	Y	-0-			-0-
11		750 X	320	-0-	-430	-0-	20 1	294	2	Y	5			5
							6 9							
12		341 X	123	-0-	-218	-0-	7 1	109	2	Y	6	5 1		6
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			4,725	TOTAL CONDENSATE PROD:						11				

JONES 121		WELL #:		8	RRCID ->	138553	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5319 - 6236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	3 1	63	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	116	2 1	45	2	Y	3			4
							3 9							
03		290 N	174	-0-	-116	-0-	8 1	163	2	Y	3	5 1		2
							3 9							
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	220	2	Y	3	3 1		2
							3 9							
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	178	2	Y	2	2 1		2
							2 9							
06		270 N	76	-0-	-194	-0-	4 1	69	2	Y	3	2 1		3
							3 9							
07		403 N	27	-0-	-376	-0-	2 1	23	2	Y	2	2 1		3
							2 9							
08		341 N	28	-0-	-313	-0-	2 1	24	2	Y	2	3 1		2
							2 9							
09		120 N	33	-0-	-87	-0-	2 1	29	2	Y	2	2 1		2
							2 9							
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	83	2	Y	2	2 1		2
							2 9							
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	48	2	Y	2	3 1		1
							2 9							
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	65	2	Y	1	1 1		1
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			1,094	TOTAL CONDENSATE PROD:						25				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	340	-0-	340	340	14	1	326	2	Y	-0-					1		
02	DLQ G-10	72	-0-	72	412	3	1	66	2	Y	3					4		
						3	9											
03	400 N	176	-0-	-224	188	8	1	165	2	Y	3	5	1			2		
						3	9											
04	295 N	107	-0-	-188	-0-	5	1	99	2	Y	3	3	1			2		
						3	9											
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	2	2	1			2		
						2	9											
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	7	1	117	2	Y	3	2	1			3		
						3	9											
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	6	1	84	2	Y	2	2	1			3		
						2	9											
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	3	1			2		
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			2		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			2		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	3	1			1		
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		24												

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					1		
02	DLQ G-10	61	-0-	61	97	3	1	56	2	Y	2					3		
						2	9											
03	129 N	32	-0-	-97	-0-	1	1	28	2	Y	3	4	1			2		
						3	9											
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	2	3	1			1		
						2	9											
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	7	2	2	9	Y	2	1	1			2		
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	1			2		
						1	9											
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	3	1	40	2	Y	1	1	1			2		
						1	9											
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	2	3	1			1		
						2	9											
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1			1		
						1	9											
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	2	1	1			2		
						2	9											
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	16	2	Y	2	3	1			1		
						2	9											
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			1		
						1	9											
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		19												

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
JONES 122		WELL #:		8	RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	5	1	123	2	Y	-0-				6
02	DLQ G-10	777	-0-	777	905	34	1	733	2	Y	9				15
						10	9								
03	1678 X	773	-0-	-905	-0-	35	1	724	2	Y	13	20	1		8
						14	9								
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	11	13	1		6
						12	9								
05	1333 X	547	-0-	-786	-0-	30	1	506	2	Y	10	7	1		9
						11	9								
06	1290 X	501	-0-	-789	-0-	28	1	464	2	Y	8	7	1		10
						9	9								
07	1457 N	464	-0-	-993	-0-	29	1	426	2	Y	8	7	1		11
						9	9								
08	961 N	442	-0-	-519	-0-	28	1	405	2	Y	8	13	1		6
						9	9								
09	900 N	539	-0-	-361	-0-	35	1	496	2	Y	7	6	1		7
						8	9								
10	775 N	399	-0-	-376	-0-	26	1	362	2	Y	10	7	1		10
						11	9								
11	720 X	350	-0-	-370	-0-	21	1	320	2	Y	8	13	1		5
						9	9								
12	558 X	488	-0-	-70	-0-	32	1	444	2	Y	11	5	1		11
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		6,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	13 N	-0-	13	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	9 N	-0-	9	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5141 - 6036	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	24 1	450 2	Y	-0-		-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	36 1	609 2	Y	-0-		-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	50 1	817 2	Y	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	26 1	384 2	Y	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	326 2	Y	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID ->	138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4965 - 6031	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID ->	138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4963 - 6097	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		400 N	806	-0-	406	406	37 1	769 2	Y	-0-		-0-
04		1388 N	982	-0-	-406	-0-	50 1	932 2	Y	-0-		-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	44 1	746 2	Y	-0-		-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	478 2	Y	-0-		-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	29 1	433 2	Y	-0-		-0-
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	Y	-0-		-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	52 1	727 2	Y	-0-		-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	37 1	534 2	Y	-0-		-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	31 1	466 2	Y	-0-		-0-
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	363 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 143		WELL #:		7	RRCID -> 138563	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	5271 -	6536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	12 1	276 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	427	-0-	427	715	19 1	408 2	Y	-0-				-0-
03		400 N	441	-0-	41	756	20 1	421 2	Y	-0-				-0-
04		1060 N	304	-0-	-756	-0-	15 1	289 2	Y	-0-				-0-
05		744 N	250	-0-	-494	-0-	14 1	236 2	Y	-0-				-0-
06		540 N	247	-0-	-293	-0-	14 1	233 2	Y	-0-				-0-
07		558 N	248	-0-	-310	-0-	16 1	232 2	Y	-0-				-0-
08		434 N	328	-0-	-106	-0-	21 1	307 2	Y	-0-				-0-
09		450 N	288	-0-	-162	-0-	19 1	269 2	Y	-0-				-0-
10		434 N	78	-0-	-356	-0-	5 1	73 2	Y	-0-				-0-
11		540 X	290	-0-	-250	-0-	18 1	272 2	Y	-0-				-0-
12		310 X	235	-0-	-75	-0-	16 1	219 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID -> 138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6046 -	6848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	1 1	32 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-				-0-
03		354 N	321	-0-	-33	-0-	14 1	307 2	Y	-0-				-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID -> 139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF.	5374 -	6579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	10 1	235 2	Y	6				8
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	278	7 9	14 2	Y	10				18
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	278	11 9		Y	12	20 1			10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	278			Y	12	13 1			9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	278			Y	9	7 1			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278			Y	9	7 1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278			Y	8	7 1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278			Y	8	13 1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278			Y	6	6 1			9
10	14B2	EXT	9	-0-	9	287	1 2	8 9	Y	7	7 1			9
11		290 X	3	-0-	-287	-0-	1 2	2 9	Y	2	8 1			3
*12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1			3
TOTAL GAS PROD:			292	TOTAL CONDENSATE PROD:			90							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 145		WELL #:		6	RRCID -> 139037	COMPL. DATE 06/09/1991	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5494	- 6918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	386	-0-	386	386	16	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	495	-0-	495	881	22	1	473	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	931	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	946	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	970	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	99	-0-	99	1069	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	197	-0-	197	1266	13	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	1355	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	406	-0-	406	1761	27	1	379	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	246	-0-	246	2007	16	1	230	2	Y	-0-			-0-
11	2123 X	116	-0-	-2007	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SAWYER 146		WELL #:		5	RRCID -> 139040	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5553	- 6961					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-			-0-
03	125 N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		6	RRCID -> 139044	COMPL. DATE 06/16/1991	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 5309	- 6063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2				-0-
03		57 N	49	-0-	-8	-0-	2	1				-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	47	2	Y	-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-
*12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837												
01	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	5	1	123	2	Y	3
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	223	4	1	85	2	Y	8
03		464 X	241	-0-	-223	-0-	11	1	223	2	Y	4
04		156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	3
05		186 X	34	-0-	-152	-0-	6	9	28	2	Y	4
06		270 X	263	-0-	-7	-0-	2	1	244	2	Y	5
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	4	9	265	2	Y	6
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	3
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	3
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	5
11		469 X	469	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	4
12		279 X	193	-0-	-86	-0-	6	9	171	2	Y	10
TOTAL GAS PROD:			3,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017												
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	16	1	338	2	Y	-0-
03		370 N	16	-0-	-354	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER A 144		WELL #:		8	RRCID ->	139117	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5418 - 6452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	10	1	227	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	433	-0-	433	670	19	1	414	2	Y	-0-
03		1264 X	594	-0-	-670	-0-	27	1	567	2	Y	-0-
04		374 X	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-
05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-
07		269 X	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-
08		229 X	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		210 X	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-
11		230 X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-
*12		207 X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID ->	139119	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5243 - 6271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	138	-0-	138	144	6	1	132	2	Y	-0-
04	14B2	EXT	78	-0-	78	222	4	1	74	2	Y	-0-
05	14B2	EXT	43	-0-	43	265	2	1	41	2	Y	-0-
06	14B2	EXT	84	-0-	84	349	5	1	79	2	Y	-0-
07	14B2	EXT	403	-0-	403	752	26	1	377	2	Y	-0-
08	14B2	EXT	29	-0-	29	781	2	1	27	2	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	781			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	793	1	1	11	2	Y	-0-
11		793 X	-0-	-0-	-793	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID ->	139738	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5476 - 6720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID ->	140330	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	8 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	202	-0-	202	394	9 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		400 N	322	-0-	-78	316	15 1	307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		488 N	172	-0-	-316	-0-	9 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	13 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	11 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		310 N	172	-0-	-138	-0-	11 1	161 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		372 N	179	-0-	-193	-0-	12 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		330 N	218	-0-	-112	-0-	15 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	140	-0-	-170	-0-	9 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		297 N	190	-0-	-107	-0-	12 1	178 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843	
01	14B2	EXT	114	-0-	114	114	5 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	370	-0-	370	484	16 1	354 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	187	-0-	187	671	8 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	139	-0-	139	810	7 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	131	-0-	131	941	7 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	174	-0-	174	1115	10 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	172	-0-	172	1287	11 1	161 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	140	-0-	140	1427	9 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	188	-0-	188	1615	13 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	169	-0-	169	1784	11 1	158 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1954	X	170	-0-	-1784	-0-	11 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5726 - 5813	
01	14B2	EXT	70	-0-	70	70	3 1	67 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	266	-0-	266	336	12 1	254 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	225	-0-	225	561	10 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	173	-0-	173	734	9 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	138	-0-	138	872	8 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	125	-0-	125	997	7 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	123	-0-	123	1120	8 1	115 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	76	-0-	76	1196	5 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	188	-0-	188	1384	13 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	156	-0-	156	1540	10 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1705	X	165	-0-	-1540	-0-	10 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-				-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			61			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	5	-0-	5	5		5	2			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	8	-0-	8	13		8	2			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	13	-0-	13	26		1	1	12	2	Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	33	-0-	33	59		2	1	31	2	Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-				-0-
*12		59 X	-0-	-0-	-59	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			59			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 145		WELL #:		8	RRCID ->	140955	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5531 - 6735	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ G-10	378	-0-	378	378	15	1	356	2	Y	6		8
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1011	28	1	594	2	Y	10		18
03	DLQ G-10	633	-0-	633	1644	28	1	592	2	Y	12	20 1	10
04	DLQ G-10	265	-0-	265	1909	13	1	239	2	Y	12	13 1	9
05	DLQ G-10	246	-0-	246	2155	13	1	223	2	Y	9	7 1	11
06	14B2 EXT	207	-0-	207	2362	11	1	186	2	Y	9	7 1	13
07	14B2 EXT	280	-0-	280	2642	17	1	254	2	Y	8	7 1	14
08	14B2 EXT	231	-0-	231	2873	15	1	207	2	Y	8	13 1	9
09	14B2 EXT	116	-0-	116	2989	7	1	102	2	Y	6	6 1	9
10	14B2 EXT	199	-0-	199	3188	12	1	178	2	Y	8	7 1	10
11	3605 X	417	-0-	-3188	-0-	26	1	388	2	Y	3	9 1	4
*12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	4	2 1	6
TOTAL GAS PROD:		4,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

SAWYER 169		WELL #:		5	RRCID ->	140995	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5851 - 5997
01	14B2 EXT	136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	197	-0-	197	333	9	1	188	2	Y	-0-	-0-
03	418 X	85	-0-	-333	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 117, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	141010	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5086 - 6325
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	33	1	230	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	386	-0-	386	649	44	1	342	2	Y	-0-	-0-
03	1122 X	473	-0-	-649	-0-	61	1	412	2	Y	-0-	-0-
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	84	1	467	2	Y	-0-	-0-
05	682 X	490	-0-	-192	-0-	86	1	404	2	Y	-0-	-0-
06	750 X	519	-0-	-231	-0-	97	1	422	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	502	-0-	-397	-0-	104	1	398	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	467	-0-	-370	-0-	102	1	365	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	406	-0-	-464	-0-	84	1	322	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	418	-0-	-388	-0-	89	1	329	2	Y	-0-	-0-
11	720 X	416	-0-	-304	-0-	89	1	327	2	Y	-0-	-0-
*12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
REED 117, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	141049	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5099 - 6377	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	18 1	50 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	473	-0-	473	541	54 1	419 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	943	-0-	543	1084	125 1	818 2	Y	-0-			-0-
04		1781 N	697	-0-	-1084	-0-	107 1	590 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	469	-0-	-337	-0-	82 1	387 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	336	-0-	-744	-0-	63 1	273 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	385	-0-	-731	-0-	80 1	305 2	Y	-0-			-0-
08		775 N	373	-0-	-402	-0-	81 1	292 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	433	-0-	-137	-0-	90 1	343 2	Y	-0-			-0-
10		620 N	401	-0-	-219	-0-	88 1	313 2	Y	-0-			-0-
11		570 X	461	-0-	-109	-0-	99 1	362 2	Y	-0-			-0-
12		434 X	407	-0-	-27	-0-	84 1	323 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED 117, FRANK		WELL #:		9	RRCID ->	141213	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5096 - 6385
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 2	Y	-0-		-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	Y	-0-		-0-
10		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	9 1	34 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER 143		WELL #:		9	RRCID ->	141581	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	5355 - 6743
01	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	9 1	194 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	177	-0-	177	380	8 1	169 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	215	-0-	-185	195	10 1	205 2	Y	-0-		-0-
04		320 N	125	-0-	-195	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	128	-0-	-182	-0-	7 1	121 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	134	-0-	-76	-0-	8 1	126 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	145 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	9 1	130 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	55	-0-	-162	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 2	Y	-0-		-0-
*12		246 X	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 122		WELL #:		9	RRCID ->	141586	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5075 -	6170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	13	7 2	2	9	Y	2			3
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	3	4	1	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3	1	1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2	1	1	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3	1	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	1
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	258	2	Y	4	1	1	4
							4 9							
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	191	2	Y	13	6	1	11
							14 9							
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	119	2	Y	10	10	1	11
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			650	TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

JONES 121		WELL #:		9	RRCID ->	141587	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5119 -	6191		
01	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	20 1	455	2	Y	-0-		4	
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	1009	23 1	502	2	Y	8		12	
							9 9							
03		1513 X	504	-0-	-1009	-0-	23 1	471	2	Y	9	15	1	6
							10 9							
04		476 X	476	-0-	-0-	-0-	24 1	442	2	Y	9	10	1	5
							10 9							
05		930 X	384	-0-	-546	-0-	21 1	355	2	Y	7	5	1	7
							8 9							
06		810 X	427	-0-	-383	-0-	24 1	396	2	Y	6	5	1	8
							7 9							
07		837 N	425	-0-	-412	-0-	27 1	392	2	Y	5	5	1	8
							6 9							
08		682 N	441	-0-	-241	-0-	28 1	405	2	Y	7	10	1	5
							8 9							
09		750 N	537	-0-	-213	-0-	35 1	496	2	Y	5	5	1	5
							6 9							
10		713 N	366	-0-	-347	-0-	24 1	334	2	Y	7	5	1	7
							8 9							
11		720 N	525	-0-	-195	-0-	32 1	484	2	Y	8	10	1	5
							9 9							
12		558 N	355	-0-	-203	-0-	23 1	321	2	Y	10	4	1	11
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			5,449	TOTAL CONDENSATE PROD:			81							

REED 117, FRANK		WELL #:		10	RRCID ->	141588	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5004 -	6190		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11	2	Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21	2	Y	-0-		-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28	2	Y	-0-		-0-	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	49	2	Y	-0-		-0-	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	26 1	96	2	Y	-0-		-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	12 1	53	2	Y	-0-		-0-	
11		90 N	32	-0-	-58	-0-	7 1	25	2	Y	-0-		-0-	
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	14 1	55	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			426	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	12	1	284	2	Y	6					8
02	DLQ G-10	218	-0-	218	521	7	9	197	2	Y	10					18
03	DLQ G-10	288	-0-	288	809	10	1	262	2	Y	12	20	1			10
04	DLQ G-10	453	-0-	453	1262	13	1	418	2	Y	12	13	1			9
05	DLQ G-10	556	-0-	556	1818	22	1	516	2	Y	9	7	1			11
06	14B2 EXT	543	-0-	543	2361	13	9	503	2	Y	9	7	1			13
07	14B2 EXT	501	-0-	501	2862	30	1	461	2	Y	8	7	1			14
08	14B2 EXT	358	-0-	358	3220	10	9	326	2	Y	8	13	1			9
09	14B2 EXT	303	-0-	303	3523	23	1	276	2	Y	6	6	1			9
10	14B2 EXT	268	-0-	268	3791	9	9	242	2	Y	8	7	1			10
11	4054 X	263	-0-	-3791	-0-	17	1	241	2	Y	5	9	1			6
*12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	11	3	1			14
						6	9									
						20	1									
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		4,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		104										

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399								
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	17	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	97	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	97 N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5123 - 6285					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	1	1	22	2	Y	3					4
							3	9									
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	5	1			2
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3	2	1			3
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			3
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	3	1			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
TOTAL GAS PROD:		230		TOTAL CONDENSATE PROD:		25											

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5097 - 6277							
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					-0-
03		106 N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5356 - 6477							
01	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	327	-0-	327	688	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
03		400 N	429	-0-	29	717	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
04		915 N	198	-0-	-717	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
05		558 N	223	-0-	-335	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
06		360 N	251	-0-	-109	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
08		372 N	244	-0-	-128	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
09		360 N	219	-0-	-141	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
10		372 N	183	-0-	-189	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
11		360 X	182	-0-	-178	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
12		217 X	139	-0-	-78	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
ESPY, H.T.		WELL #:		7	RRCID ->	142316	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5304 - 5334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	15	-0-	15	35	15	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 167		WELL #:		5	RRCID ->	142467	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5580 - 5717		
01	14B2 EXT	169	-0-	169	169	7	1	162	2	Y	-0-		1
02	14B2 EXT	462	-0-	462	631	20	1	441	2	Y	1		2
03	14B2 EXT	640	-0-	640	1271	29	1	610	2	Y	1	2	1
04	14B2 EXT	499	-0-	499	1770	25	1	473	2	Y	1	1	1
05	14B2 EXT	387	-0-	387	2157	21	1	365	2	Y	1	1	1
06	14B2 EXT	283	-0-	283	2440	16	1	265	2	Y	2	1	2
07	14B2 EXT	284	-0-	284	2724	18	1	265	2	Y	1	1	2
08	14B2 EXT	280	-0-	280	3004	18	1	262	2	Y	-0-	1	1
09	14B2 EXT	345	-0-	345	3349	23	1	321	2	Y	1	1	1
10	14B2 EXT	276	-0-	276	3625	18	1	256	2	Y	2	1	2
11	3895 X	270	-0-	-3625	-0-	17	1	253	2	Y	-0-	1	1
*12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

JONES 119		WELL #:		7	RRCID ->	142854	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5085 - 6189		
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	9	1	206	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	232	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
03	254 N	22	-0-	-232	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
JONES 119		WELL #:		8	RRCID ->	142855	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5469 - 6215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	142856	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5211 - 5328				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 169		WELL #:		4	RRCID ->	142858	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	5752 - 5891				
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	21	1	475	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1025	24	1	504	2	Y	1					2
						1	9									
03	400 N	751	-0-	351	1376	34	1	716	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	1973 N	597	-0-	-1376	-0-	30	1	566	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	23	1	375	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	1085 N	382	-0-	-703	-0-	24	1	357	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	930 N	307	-0-	-623	-0-	20	1	286	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	720 N	375	-0-	-345	-0-	25	1	349	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	651 N	289	-0-	-362	-0-	19	1	269	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER A 144		WELL #:		9	RRCID ->	142888	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5254 - 6372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	3 1	68 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	136	-0-	136	207	6 1	130 2	Y	-0-		-0-
03		328 N	121	-0-	-207	-0-	5 1	116 2	Y	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	Y	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-		-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-		-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY A 99		WELL #:		9	RRCID ->	142890	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4988 - 6130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES 119		WELL #:		9	RRCID ->	143266	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5128 - 6222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	4 1	88 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	391	-0-	391	483	17 1	374 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	455	-0-	55	538	21 1	434 2	Y	-0-		-0-
04		719 N	181	-0-	-538	-0-	9 1	172 2	Y	-0-		-0-
05		620 N	149	-0-	-471	-0-	8 1	141 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	91	-0-	-239	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	86	-0-	-224	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
08		248 N	166	-0-	-82	-0-	11 1	155 2	Y	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 2	Y	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	220 2	Y	-0-		-0-
11		270 X	261	-0-	-9	-0-	16 1	245 2	Y	-0-		-0-
*12		287 X	287	-0-	-0-	-0-	19 1	268 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 145		WELL #:		9	RRCID -> 143270	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5513	-		6696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	24	2	Y	1				2
02	14B2 EXT	29	-0-	29	55	1	1	26	2	Y	2				4
03	14B2 EXT	38	-0-	38	93	2	1	32	2	Y	4	5	1		3
04	14B2 EXT	19	-0-	19	112	1	1	16	2	Y	2	3	1		2
05	14B2 EXT	80	-0-	80	192	4	1	73	2	Y	3	2	1		3
06	14B2 EXT	91	-0-	91	283	5	1	84	2	Y	2	2	1		3
07	14B2 EXT	76	-0-	76	359	5	1	69	2	Y	2	2	1		3
08	14B2 EXT	78	-0-	78	437	5	1	71	2	Y	2	3	1		2
09	14B2 EXT	202	-0-	202	639	13	1	187	2	Y	2	2	1		2
10	14B2 EXT	395	-0-	395	1034	25	1	363	2	Y	6	2	1		6
11	1279 X	245	-0-	-1034	-0-	14	1	210	2	Y	19	8	1		17
*12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	13	15	1		15
TOTAL GAS PROD:		1,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

SAWYER 145		WELL #:		10	RRCID -> 143271	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5635	-		6878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	468	-0-	468	468	20	1	448	2	Y	-0-				1
02	14B2 EXT	504	-0-	504	972	22	1	481	2	Y	1				2
03	14B2 EXT	456	-0-	456	1428	21	1	434	2	Y	1	2	1		1
04	14B2 EXT	471	-0-	471	1899	24	1	446	2	Y	1	1	1		1
05	14B2 EXT	450	-0-	450	2349	25	1	424	2	Y	1	1	1		1
06	14B2 EXT	324	-0-	324	2673	18	1	304	2	Y	2	1	1		2
07	14B2 EXT	295	-0-	295	2968	19	1	275	2	Y	1	1	1		2
08	14B2 EXT	255	-0-	255	3223	17	1	238	2	Y	-0-	1	1		1
09	14B2 EXT	313	-0-	313	3536	21	1	291	2	Y	1	1	1		1
10	14B2 EXT	246	-0-	246	3782	16	1	228	2	Y	2	1	1		2
11	3885 X	103	-0-	-3782	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	1	1		1
*12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		3,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	324	-0-	324	337	15	1	309	2	Y	-0-				-0-
03		400 N	554	-0-	154	491	25	1	529	2	Y	-0-				-0-
04		989 N	498	-0-	-491	-0-	25	1	473	2	Y	-0-				-0-
05		434 N	336	-0-	-98	-0-	19	1	317	2	Y	-0-				-0-
06		420 N	334	-0-	-86	-0-	19	1	315	2	Y	-0-				-0-
07		899 N	366	-0-	-533	-0-	23	1	343	2	Y	-0-				-0-
08		589 N	346	-0-	-243	-0-	23	1	323	2	Y	-0-				-0-
09		600 N	437	-0-	-163	-0-	29	1	408	2	Y	-0-				-0-
10		620 N	314	-0-	-306	-0-	21	1	293	2	Y	-0-				-0-
11		420 N	306	-0-	-114	-0-	19	1	287	2	Y	-0-				-0-
12		434 N	271	-0-	-163	-0-	17	1	254	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,099													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

01	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	10	1	223	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	304	3	1	68	2	Y	-0-				-0-
03		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
04		73 N	69	-0-	-4	-0-	4	1	65	2	Y	-0-				-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-				-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-				-0-
08		186 N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	2	Y	-0-				-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-				-0-
10		186 N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	Y	-0-				-0-
11		171 N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,050													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	143277	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5407 - 6192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY B 97		WELL #:		9	RRCID ->	143278	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4950 - 5900				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		275	-0-	275		12	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1105	-0-	705	980		50	1	1055	2	Y	-0-			-0-
04	1730 N	750	-0-	-980	-0-		38	1	712	2	Y	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-		28	1	471	2	Y	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		26	1	436	2	Y	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-		24	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-		36	1	519	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-		30	1	421	2	Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-		35	1	520	2	Y	-0-			-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-		31	1	460	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY B 97		WELL #:		10	RRCID ->	143279	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5302 - 5861				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	Y	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-		17	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		16	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-		23	1	340	2	Y	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-		38	1	543	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-		17	1	244	2	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		17	1	258	2	Y	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-		19	1	287	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
JONES 119		WELL #:		10	RRCID ->	143521	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5032 - 6125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	62	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
03		84 N	22	-0-	-62	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ESPY, "B", H.T.		WELL #:		3	RRCID ->	143785	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5248 - 5286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-
11		244 X	236	-0-	-8	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
*12		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES 119		WELL #:		11	RRCID ->	143788	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5421 - 5874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	9 1	206 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	640	-0-	640	855	28 1	612 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	709	-0-	309	1164	32 1	677 2	Y	-0-			-0-
04		1732 N	568	-0-	-1164	-0-	29 1	539 2	Y	-0-			-0-
05		434 N	307	-0-	-127	-0-	17 1	290 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	218	-0-	-202	-0-	12 1	206 2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	251	-0-	-772	-0-	16 1	235 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	250	-0-	-277	-0-	16 1	234 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	216	-0-	-174	-0-	14 1	202 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	184	-0-	-250	-0-	12 1	172 2	Y	-0-			-0-
11		420 N	150	-0-	-270	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	13 1	175 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
JONES 119		WELL #:		12	RRCID ->	143789	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5216 -	6161			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	8 1	177 2	Y	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	183	-0-	183	368	8 1	175 2	Y	-0-	-0-					-0-
03		400 N	345	-0-	-55	313	16 1	329 2	Y	-0-	-0-					-0-
04		645 N	332	-0-	-313	-0-	17 1	315 2	Y	-0-	-0-					-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	Y	-0-	-0-					-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	-0-	-0-					-0-
07		589 N	298	-0-	-291	-0-	19 1	279 2	Y	-0-	-0-					-0-
08		589 N	297	-0-	-292	-0-	19 1	278 2	Y	-0-	-0-					-0-
09		420 N	210	-0-	-210	-0-	14 1	196 2	Y	-0-	-0-					-0-
10		496 N	138	-0-	-358	-0-	9 1	129 2	Y	-0-	-0-					-0-
11		480 N	134	-0-	-346	-0-	8 1	126 2	Y	-0-	-0-					-0-
12		217 N	76	-0-	-141	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,776		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	143807	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4865 -	5477			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2569	-0-	2569	2569	2569	2	Y	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2475	-0-	2475	5044	2475	2	Y	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2255	-0-	2255	7299	2255	2	Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,299		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED, FRANK 117		WELL #:		13	RRCID ->	143808	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4996 -	6177			
01	T. A.	63	-0-	63	63	23 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	49	-0-	49	112	6 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
03	129 X	17	-0-	-112	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
05	93 X	90	-0-	-3	-0-	16 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	4 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			356		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 167		WELL #:		6	RRCID -> 143809	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5698	- 5962						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 167		WELL #:		8	RRCID -> 143810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5655	- 6150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID -> 143813	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 5784	- 5875						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	272	-0-	272	283	12 1	260	2		Y	-0-				-0-
03	400 N	280	-0-	-120	163	13 1	267	2		Y	-0-				-0-
04	322 N	159	-0-	-163	-0-	8 1	151	2		Y	-0-				-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	8 1	134	2		Y	-0-				-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	7 1	118	2		Y	-0-				-0-
07	279 N	98	-0-	-181	-0-	6 1	92	2		Y	-0-				-0-
08	248 N	102	-0-	-146	-0-	7 1	95	2		Y	-0-				-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	8 1	117	2		Y	-0-				-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56	2		Y	-0-				-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1	47	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5824 - 5953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	27 1	608 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	338	-0-	338	973	15 1	323 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	414	-0-	14	987	19 1	395 2	Y	-0-			-0-
04		1389 N	402	-0-	-987	-0-	20 1	382 2	Y	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	-0-			-0-
07		713 N	208	-0-	-505	-0-	13 1	195 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	204	-0-	-385	-0-	13 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	250	-0-	-170	-0-	17 1	233 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	209	-0-	-163	-0-	14 1	195 2	Y	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	11 1	154 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,647		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5902 - 5960	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	30 1	433 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			463		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5701 - 5776	
01	DLQ	G-10	259	-0-	259	259	11 1	248 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	466	-0-	466	725	21 1	445 2	Y	-0-		-0-	
03		400 N	436	-0-	36	761	20 1	416 2	Y	-0-		-0-	
04		1039 N	278	-0-	-761	-0-	14 1	264 2	Y	-0-		-0-	
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	12 1	213 2	Y	-0-		-0-	
06		300 N	151	-0-	-149	-0-	9 1	142 2	Y	-0-		-0-	
07		496 N	173	-0-	-323	-0-	11 1	162 2	Y	-0-		-0-	
08		403 N	180	-0-	-223	-0-	12 1	168 2	Y	-0-		-0-	
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	17 1	231 2	Y	-0-		-0-	
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	19 1	279 2	Y	-0-		-0-	
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	14 1	205 2	Y	-0-		-0-	
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	14 1	205 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,152		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5658 - 5806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	2			Y	-0-			-0-
03		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-		-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	Y	-0-		-0-
08		341 N	255	-0-	-86	-0-	17	1	238	2	Y	-0-		-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-		-0-
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	14	1	203	2	Y	-0-		-0-
11		294 N	167	-0-	-127	-0-	10	1	157	2	Y	-0-		-0-
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5738 - 5879		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

BERGER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144183	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5527 - 6199		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
BERGER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 144184	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5470	- 6188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERGER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 144185	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5462	- 5485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #:		3	RRCID -> 144186	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5167	- 5504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	33	-0-	33	33		33 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		33				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
CUSENBARY "G", W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	144187	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5279 - 5648	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144188	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5239 - 6068
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	720	-0-	720	720	33	1	687	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	764	-0-	764	1484	39	1	725	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	425	-0-	425	1909	24	1	401	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	452	-0-	452	2361	26	1	426	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	339	-0-	339	2700	22	1	317	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	284	-0-	284	2984	19	1	265	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2984					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	325	-0-	325	3309	21	1	304	2	Y	-0-	-0-
11	3839 X	530	-0-	-3309	-0-	33	1	497	2	Y	-0-	-0-
*12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144195	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5021 - 6094
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-	-0-
06	270 N	147	-0-	-123	-0-	8	1	139	2	N	-0-	-0-
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	12	1	181	2	N	-0-	-0-
08	279 N	170	-0-	-109	-0-	11	1	159	2	N	-0-	-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	15	1	205	2	N	-0-	-0-
10	279 N	135	-0-	-144	-0-	9	1	126	2	N	-0-	-0-
11	225 N	123	-0-	-102	-0-	8	1	115	2	N	-0-	-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	113	-0-	113	154	5	1	108	2	Y	-0-	-0-	
03		264 X	110	-0-	-154	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-	
04		211 X	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-	-0-	
05		236 X	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-	-0-	
06		172 X	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-	
07		211 X	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	-0-	
08		173 X	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		154 X	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	-0-	
11		253 X	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-	-0-	
*12		168 X	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

01	DLQ	G-10	684	-0-	684	684	29	1	655	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	459	-0-	459	1143	20	1	439	2	Y	-0-	-0-
03		400 N	367	-0-	-33	-0-	17	1	350	2	Y	-0-	-0-
04		1439 N	329	-0-	-1110	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-	-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-	-0-
07		589 N	443	-0-	-146	-0-	28	1	415	2	Y	-0-	-0-
08		589 N	445	-0-	-144	-0-	29	1	416	2	Y	-0-	-0-
09		570 N	541	-0-	-29	-0-	36	1	505	2	Y	-0-	-0-
10		589 N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329	2	Y	-0-	-0-
11		525 N	436	-0-	-89	-0-	27	1	408	2	Y	1	1
							1	9					
12		434 N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	10	-0-	-10	10	10	2		Y	-0-					-0-	
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706									
01	DLQ	G-10	601	-0-	601	601	25	1	576	2	Y	-0-				1	
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	782	8	1	172	2	Y	1				2	
							1	9									
03	400	N	258	-0-	-142	640	12	1	245	2	Y	1	2	1		1	
							1	9									
04	1177	N	537	-0-	-640	-0-	27	1	509	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	56	1	825	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
08	961	N	616	-0-	-345	-0-	40	1	575	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	62	1	862	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
10	961	N	684	-0-	-277	-0-	45	1	638	2	Y	1	1	1		1	
							1	9									
11	813	N	682	-0-	-131	-0-	43	1	639	2	Y	-0-	1	1		-0-	
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	8 1	183 2	Y	6		8
02	DLQ	G-10	542	-0-	542	740	7 9	507 2	Y	10		18
03	DLQ	G-10	680	-0-	680	1420	11 9	637 2	Y	12	20 1	10
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	2018	13 9	555 2	Y	12	13 1	9
05	DLQ	G-10	550	-0-	550	2568	30 1	510 2	Y	9	7 1	11
06	14B2	EXT	493	-0-	493	3061	10 9	455 2	Y	9	7 1	13
07	14B2	EXT	464	-0-	464	3525	28 1	426 2	Y	8	7 1	14
08	14B2	EXT	468	-0-	468	3993	9 9	429 2	Y	8	13 1	9
09	14B2	EXT	569	-0-	569	4562	30 1	525 2	Y	6	6 1	9
10	14B2	EXT	455	-0-	455	5017	37 1	415 2	Y	10	7 1	12
11	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	7 9	574 2	Y	10	13 1	9
*12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	11 9	563 2	Y	22	6 1	25
							41 1					
							24 9					
TOTAL GAS PROD:		6,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219			
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	31 1	167 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	653	-0-	653	851	73 1	580 2	Y	-0-		-0-
03	1122	X	271	-0-	-851	-0-	36 1	235 2	Y	-0-		-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	21 1	123 2	Y	-0-		-0-
05	1147	X	168	-0-	-979	-0-	30 1	138 2	Y	-0-		-0-
06	210	X	39	-0-	-171	-0-	8 1	31 2	Y	-0-		-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	21 1	81 2	Y	-0-		-0-
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	7 1	24 2	Y	-0-		-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15 1	54 2	Y	-0-		-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	19 1	79 2	Y	-0-		-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	45 1	166 2	Y	-0-		-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45 1	177 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486			
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	24 1	100 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	563	-0-	563	687	64 1	499 2	Y	-0-		-0-
03	400	N	956	-0-	556	1243	126 1	830 2	Y	-0-		-0-
04	1798	N	555	-0-	-1243	-0-	84 1	471 2	Y	-0-		-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	83 1	388 2	Y	-0-		-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	114 1	504 2	Y	-0-		-0-
07	899	N	291	-0-	-608	-0-	60 1	231 2	Y	-0-		-0-
08	806	N	218	-0-	-588	-0-	47 1	171 2	Y	-0-		-0-
09	900	N	252	-0-	-648	-0-	52 1	200 2	Y	-0-		-0-
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	45 1	153 2	Y	-0-		-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	77 1	281 2	Y	-0-		-0-
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	27 1	107 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	5	1	111	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	504	-0-	504	620	23	1	478	2	Y	3					4
						3	9									
03	1212 X	592	-0-	-620	-0-	27	1	562	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	868 X	476	-0-	-392	-0-	26	1	448	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	900 X	375	-0-	-525	-0-	21	1	351	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	868 N	347	-0-	-521	-0-	22	1	323	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	837 N	359	-0-	-478	-0-	23	1	334	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
09	660 N	439	-0-	-221	-0-	29	1	408	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	589 N	286	-0-	-303	-0-	19	1	265	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	600 X	287	-0-	-313	-0-	18	1	266	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	465 X	259	-0-	-206	-0-	17	1	235	2	Y	6	2	1			6
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		4,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	105	-0-	105	105	4	1	101	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	496	-0-	496	601	22	1	464	2	Y	9					15
						10	9									
03	806 X	205	-0-	-601	-0-	9	1	182	2	Y	13	20	1			8
						14	9									
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	11	13	1			6
						12	9									
05	837 X	202	-0-	-635	-0-	11	1	180	2	Y	10	7	1			9
						11	9									
06	330 X	198	-0-	-132	-0-	11	1	178	2	Y	8	7	1			10
						9	9									
07	341 N	244	-0-	-97	-0-	15	1	220	2	Y	8	7	1			11
						9	9									
08	341 N	206	-0-	-135	-0-	13	1	184	2	Y	8	13	1			6
						9	9									
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	15	1	204	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	10	1	144	2	Y	8	7	1			8
						9	9									
11	330 N	169	-0-	-161	-0-	10	1	156	2	Y	3	9	1			2
						3	9									
12	248 N	41	-0-	-207	-0-	3	1	37	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		2,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		86										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER "A" 144		WELL #:		11	RRCID ->	146600	COMPL. DATE	08/24/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5291 - 6443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	199	-0-	199	199	8 1	191 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	437	-0-	437	636	19 1	418 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	394	-0-	394	1030	19 1	375 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	307	-0-	307	1337	16 1	291 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	321	-0-	321	1658	18 1	303 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	221	-0-	221	1879	13 1	208 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	308	-0-	308	2187	20 1	288 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	285	-0-	285	2472	19 1	266 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2472			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	231	-0-	231	2703	15 1	216 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2912 X	209	-0-	-2703	-0-	13 1	196 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		9	RRCID ->	146601	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5460 - 6818	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY A 99		WELL #:		11	RRCID ->	146901	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5051 - 6077	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-		-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SHURLEY A 99		WELL #:		12	RRCID ->	146902	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 4890 -	6056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY B 97		WELL #:		13	RRCID ->	146904	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5131 -	6062		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	320 N	226	-0-	-94	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 143		WELL #:		11	RRCID ->	146936	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 5330 -	6555		
01	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	252	-0-	252	-0-	11	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	277	-0-	-123	-0-	13	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	328 N	160	-0-	-168	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	129	-0-	-243	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	139	-0-	-161	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	153	-0-	-126	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	87	-0-	-161	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	13	1	287	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	270	-0-	270	570	12	1	255	2	Y	3		4
						3	9						
03	400 N	163	-0-	-237	333	7	1	153	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
04	674 N	341	-0-	-333	-0-	17	1	321	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	465 N	302	-0-	-163	-0-	17	1	283	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	10	1	180	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
07	589 N	132	-0-	-457	-0-	8	1	122	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
08	527 N	282	-0-	-245	-0-	18	1	262	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	23	1	321	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	198	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	18	1	272	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
12	372 N	23	-0-	-349	-0-	1	1	15	2	Y	6	2 1	6
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		2,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	5			8
03	333 X	328	-0-	-5	-0-	15	1	306	2	Y	6	10 1	4
						7	9						
04	620 X	620	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
06	540 X	338	-0-	-202	-0-	19	1	315	2	Y	4	3 1	5
						4	9						
07	1085 N	369	-0-	-716	-0-	23	1	342	2	Y	4	3 1	6
						4	9						
08	1023 N	483	-0-	-540	-0-	31	1	448	2	Y	4	7 1	3
						4	9						
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	36	1	506	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	37	1	531	2	Y	6	3 1	6
						7	9						
11	780 X	407	-0-	-373	-0-	25	1	373	2	Y	8	8 1	6
						9	9						
12	558 X	425	-0-	-133	-0-	28	1	379	2	Y	16	5 1	17
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		4,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3		3	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98		4	1	94	2	Y	-0-				-0-
03	257 N		156	-0-	-101	-0-	7	1	149	2	Y	-0-				-0-
04	49 N		49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
05	186 N		40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
06	90 N		20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
07	93 N		21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
08	62 N		15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N		1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
*12	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	27	1	615	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		935	-0-	935	1577	41	1	894	2	Y	-0-				-0-
03	2698 X		1121	-0-	-1577	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-				-0-
04	726 X		726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	-0-				-0-
05	1612 X		574	-0-	-1038	-0-	32	1	542	2	Y	-0-				-0-
06	1290 X		629	-0-	-661	-0-	36	1	593	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N		660	-0-	-642	-0-	42	1	618	2	Y	-0-				-0-
08	1023 N		618	-0-	-405	-0-	40	1	578	2	Y	-0-				-0-
09	1110 N		467	-0-	-643	-0-	31	1	436	2	Y	-0-				-0-
10	1116 N		377	-0-	-739	-0-	24	1	353	2	Y	-0-				-0-
11	1020 X		520	-0-	-500	-0-	33	1	487	2	Y	-0-				-0-
*12	555 X		555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	11	2	Y	3				4
							3	9								
03	15 N		-0-	-0-	-15	-0-					Y	3	5	1		2
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		2
05	31 N		3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	1		2
06	21 N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	3	2	1		3
							3	9								
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		3
08	16 N		16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	2	3	1		2
							2	9								
09	33 N		33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2	2	1		2
							2	9								
10	8 N		8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1		2
11	30 N		27	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	2	3	1		1
							2	9								
12	31 N		17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
TOTAL GAS PROD:		140				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
JONES 121		WELL #: 11		RRCID -> 147587		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	100	-0-	100	164	5	1	93	2	Y	2			3
03	306 N	142	-0-	-164	-0-	2	9	133	2	Y	3	4	1	2
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	9	134	2	Y	2	3	1	1
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	2	9	158	2	Y	2	1	1	2
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1	2
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	10	1	221	2	Y	1	1	1	2
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	15	1	208	2	Y	2	3	1	1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	9	341	2	Y	1	1	1	1
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	227	2	Y	2	1	1	2
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	16	1	169	2	Y	6	3	1	5
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

JONES 121		WELL #: 13		RRCID -> 147588		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	3	1	79	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	149	-0-	149	231	6	1	134	2	Y	8			12
03	569 X	338	-0-	-231	-0-	9	9	313	2	Y	9	15	1	6
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	9	10	1	5
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	10	9	243	2	Y	7	5	1	7
06	510 X	206	-0-	-304	-0-	14	1	188	2	Y	6	5	1	8
07	527 N	203	-0-	-324	-0-	8	9	184	2	Y	5	5	1	8
08	465 N	212	-0-	-253	-0-	11	1	191	2	Y	7	10	1	5
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	13	1	233	2	Y	5	5	1	5
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	7	5	1	7
11	330 X	187	-0-	-143	-0-	22	1	169	2	Y	6	10	1	3
12	279 X	10	-0-	-269	-0-	11	1	7	9	Y	6	3	1	6
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 119		WELL #:		13	RRCID ->	147604	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5143 -	6253
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	4 1	103 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	414	14 1	293 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	400 N	245	-0-	-155	259	11 1	234 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	291 N	32	-0-	-259	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	-0-		-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED 117, FRANK		WELL #:		16	RRCID ->	147613	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 4990 -	6220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	5 1	37 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	121 N	79	-0-	-42	-0-	10 1	69 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	10 1	39 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19 1	74 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	6 1	24 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	-0-		-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	41 1	158 2	Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES 122		WELL #:		16	RRCID ->	147621	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5154 -	6254
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-	-0-		1
02	DLQ G-10	65	-0-	65	76	3 1	59 2	Y	3	3		4
03	172 N	96	-0-	-76	-0-	4 1	89 2	Y	3	5 1		2
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	3	3 1		2
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	3 1	59 2	Y	2	2 1		2
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	71 2	Y	3	2 1		3
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	69 2	Y	2	2 1		3
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	71 2	Y	2	3 1		2
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	2	2 1		2
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	64 2	Y	2	2 1		2
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	3 1	47 2	Y	2	3 1		1
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	35 2	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		786		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	308	-0-	308	323	14	1	294	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	468	-0-	468	791	21	1	447	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	217	-0-	217	1008	11	1	206	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	192	-0-	192	1200	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	189	-0-	189	1389	11	1	178	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	204	-0-	204	1593	13	1	191	2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	243	-0-	243	1836	16	1	227	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	178	-0-	178	2014	12	1	166	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	201	-0-	201	2215	13	1	188	2	Y	-0-		-0-
11	3072 X	857	-0-	-2215	-0-	54	1	801	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
*12	960 X	960	-0-	-0-	-0-	61	1	899	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,032									2		
													TOTAL CONDENSATE PROD:

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4 1	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3 1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3 1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		-0-									19		
													TOTAL CONDENSATE PROD:

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	229	-0-	229	422	10	1	219	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	256	-0-	-144	278	12	1	244	2	Y	-0-		-0-
04	392 N	114	-0-	-278	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	137	-0-	-266	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	8	1	116	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	8	1	111	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-		-0-
11	210 X	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-		-0-
*12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,011									-0-		
													TOTAL CONDENSATE PROD:

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 169		WELL #:		11	RRCID ->	147859	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5757 - 5818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	15 1	328 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	243	-0-	243	586	11 1	232 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	-0-	-0-	-400	186			Y	-0-		-0-
04		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	25 1	373 2	Y	-0-		-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,489	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER 169		WELL #:		12	RRCID ->	147860	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5642 - 7066	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER A 144		WELL #:		13	RRCID ->	147868	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 5421 - 6653	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			118	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER A 144		WELL #:		15	RRCID -> 147869		COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5521 - 6714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	3 1	74 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	86	163	4 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	460 X	297	-0-	-163	-0-	14 1	283 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	189 X	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER A 144		WELL #:		14	RRCID -> 147870		COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	5512 - 6036	
01	DLQ G-10	341	-0-	341	341	14 1	327 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	796	20 1	435 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1428 X	632	-0-	-796	-0-	29 1	603 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	503 X	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	387 X	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	25 1	359 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	44 1	612 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 146		WELL #:		13	RRCID -> 147918		COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5596 - 5724	
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y	-0-	-0-			1
02	DLQ G-10	505	-0-	505	520	22 1	482 2	Y	1	1			2
03	400 N	763	-0-	363	883	35 1	727 2	Y	1	2 1			1
04	1391 N	508	-0-	-883	-0-	26 1	481 2	Y	1	1 1			1
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	23 1	398 2	Y	1	1 1			1
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	17 1	285 2	Y	1	1 1			1
07	899 N	329	-0-	-570	-0-	21 1	307 2	Y	1	1 1			1
08	744 N	282	-0-	-462	-0-	18 1	263 2	Y	1	1 1			1
09	540 N	375	-0-	-165	-0-	25 1	349 2	Y	1	1 1			1
10	558 N	244	-0-	-314	-0-	16 1	227 2	Y	1	1 1			1
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	13 1	185 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	405	-0-	405	467	18	1	387	2	Y	-0-		-0-
03		400 N	499	-0-	99	566	23	1	476	2	Y	-0-		-0-
04		935 N	369	-0-	-566	-0-	19	1	350	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	14	1	241	2	Y	-0-		-0-
06		270 N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	2	Y	-0-		-0-
07		651 N	222	-0-	-429	-0-	14	1	208	2	Y	-0-		-0-
08		465 N	215	-0-	-250	-0-	14	1	201	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	234	-0-	-126	-0-	16	1	218	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	256	-0-	-116	-0-	17	1	239	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	193	-0-	-77	-0-	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

01	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	10	1	236	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	277	-0-	277	523	12	1	265	2	Y	-0-		-0-
03		942 X	419	-0-	-523	-0-	19	1	400	2	Y	-0-		-0-
04		347 X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-		-0-
05		465 X	306	-0-	-159	-0-	17	1	289	2	Y	-0-		-0-
06		630 X	252	-0-	-378	-0-	14	1	238	2	Y	-0-		-0-
07		620 N	254	-0-	-366	-0-	16	1	238	2	Y	-0-		-0-
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	25	1	364	2	Y	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	278	-0-	-156	-0-	18	1	260	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	240	-0-	-390	-0-	15	1	225	2	Y	-0-		-0-
12		527 N	250	-0-	-277	-0-	17	1	233	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

01	DLQ	G-10	541	-0-	541	541	23	1	518	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	1695	51	1	1103	2	Y	-0-		-0-
03		2509 X	814	-0-	-1695	-0-	37	1	777	2	Y	-0-		-0-
04		631 X	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-		-0-
05		2015 X	495	-0-	-1520	-0-	27	1	468	2	Y	-0-		-0-
06		1140 X	538	-0-	-602	-0-	31	1	507	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	546	-0-	-570	-0-	35	1	511	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	594	-0-	-274	-0-	39	1	555	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	477	-0-	-483	-0-	32	1	445	2	Y	-0-		-0-
10		930 N	416	-0-	-514	-0-	27	1	389	2	Y	-0-		-0-
11		960 X	449	-0-	-511	-0-	28	1	421	2	Y	-0-		-0-
*12		540 X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	4	1	80	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	432	-0-	432	516	19	1	410	2	Y	3			4
						3	9							
03	1143 X	627	-0-	-516	-0-	28	1	596	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
05	744 X	396	-0-	-348	-0-	22	1	372	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
06	720 X	347	-0-	-373	-0-	20	1	324	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
07	744 N	396	-0-	-348	-0-	25	1	369	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
08	713 N	317	-0-	-396	-0-	21	1	294	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
09	600 N	283	-0-	-317	-0-	19	1	262	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	28	1	405	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	510 X	479	-0-	-31	-0-	30	1	446	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	6	2	1	6
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		4,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	239	-0-	239	402	11	1	225	2	Y	3			4
						3	9							
03	400 N	276	-0-	-124	278	12	1	261	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
04	475 N	197	-0-	-278	-0-	10	1	184	2	Y	3	3	1	2
						8	1							
05	403 N	152	-0-	-251	-0-	8	1	142	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
06	330 N	166	-0-	-164	-0-	9	1	154	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	17	1	235	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	4	1	61	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	15	1	233	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	174	2	Y	6	2	1	6
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	17	1	391	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	505	-0-	505	913	23	1	479	2	Y	3					4
						3	9									
03	400 N	612	-0-	212	1125	28	1	581	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
04	1862 N	737	-0-	-1125	-0-	37	1	697	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	837 N	625	-0-	-212	-0-	34	1	589	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
06	990 N	525	-0-	-465	-0-	30	1	492	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
07	1302 N	519	-0-	-783	-0-	33	1	484	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	1116 N	517	-0-	-599	-0-	34	1	481	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
09	930 N	578	-0-	-352	-0-	38	1	538	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	899 N	447	-0-	-452	-0-	29	1	414	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
11	840 X	420	-0-	-420	-0-	26	1	385	2	Y	8	7	1			5
						9	9									
12	589 X	410	-0-	-179	-0-	27	1	372	2	Y	10	4	1			11
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	145	-0-	145	145	6	1	139	2	Y	-0-					1
02	14B2 EXT	819	-0-	819	964	36	1	782	2	Y	1					2
						1	9									
03	14B2 EXT	1239	-0-	1239	2203	57	1	1181	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	14B2 EXT	1190	-0-	1190	3393	60	1	1129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	14B2 EXT	1009	-0-	1009	4402	56	1	952	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	14B2 EXT	874	-0-	874	5276	50	1	822	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
07	14B2 EXT	740	-0-	740	6016	47	1	692	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	14B2 EXT	701	-0-	701	6717	46	1	655	2	Y	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT	844	-0-	844	7561	56	1	787	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	14B2 EXT	788	-0-	788	8349	51	1	731	2	Y	5	1	1			5
						6	9									
11	8979 X	630	-0-	-8349	-0-	39	1	576	2	Y	14	11	1			8
						15	9									
*12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	4	7	1			5
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	14	1	302	2	Y	-0-		-0-
03		400 N	333	-0-	-67	249	15	1	318	2	Y	-0-		-0-
04		433 N	184	-0-	-249	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-		-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-		-0-
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-		-0-
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-		-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-		-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-		-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-		-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	7	1	161	2	Y	-0-		-0-
03		400 N	1062	-0-	662	830	48	1	1014	2	Y	-0-		-0-
04		1349 N	519	-0-	-830	-0-	26	1	493	2	Y	-0-		-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 5106 - 6048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		242 X	242	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-			-0-
04		258 X	258	-0-	-0-	13 1	245 2	Y	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	16 1	271 2	Y	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5311 - 6196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			331	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5108 - 6220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		1	1	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	149474	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5246 - 6097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	149475	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5349 - 6071	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY "A" 99		WELL #:		14	RRCID ->	149477	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4921 - 6015	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	400 N	1007	-0-	607	607	46	1	961	2	Y	-0-	
04	1224 N	617	-0-	-607	-0-	31	1	586	2	Y	-0-	
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-	
06	570 N	410	-0-	-160	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	
07	1116 N	386	-0-	-730	-0-	25	1	361	2	Y	-0-	
08	775 N	447	-0-	-328	-0-	29	1	418	2	Y	-0-	
09	720 N	245	-0-	-475	-0-	16	1	229	2	Y	-0-	
10	651 N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	Y	-0-	
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	Y	-0-	
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SHURLEY "A" 99		WELL #:		16	RRCID ->	149478	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4992 - 5976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-		2 1	35 2		Y	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-		7 1	138 2		Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-		6 1	98 2		Y	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-		6 1	106 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	108	-0-	-140		7 1	101 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	122	-0-	-64		8 1	114 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	80	-0-	-130		5 1	75 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	73	-0-	-113		5 1	68 2		Y	-0-			-0-
11		207 N	63	-0-	-144		4 1	59 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11		3 1	48 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 119		WELL #:		14	RRCID ->	149481	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5102 - 6170			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 122		WELL #:		17	RRCID ->	149487	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5116 - 6110			
01	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	4 1	100 2	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	276	8 1	162 2	Y	2				3
03		400 N	955	-0-	555	831	44 1	908 2	Y	3	4 1			2
04		1241 N	410	-0-	-831	-0-	21 1	387 2	Y	2	3 1			1
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	409 2	Y	2	1 1			2
06		720 N	398	-0-	-322	-0-	22 1	375 2	Y	1	1 1			2
07		713 N	577	-0-	-136	-0-	37 1	539 2	Y	1	1 1			2
08		744 N	542	-0-	-202	-0-	35 1	505 2	Y	2	3 1			1
09		690 N	534	-0-	-156	-0-	36 1	497 2	Y	1	1 1			1
10		744 N	368	-0-	-376	-0-	24 1	341 2	Y	3	1 1			3
11		720 X	269	-0-	-451	-0-	16 1	239 2	Y	13	5 1			11
12		558 X	304	-0-	-254	-0-	20 1	273 2	Y	10	10 1			11
TOTAL GAS PROD:		5,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 129		WELL #:		10	RRCID ->	151244	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	5594 - 5963
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	131	-0-	131	183	6	1	125	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	181	-0-	181	364	8	1	173	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	487	-0-	487	851	25	1	462	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	654	-0-	654	1505	36	1	618	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	496	-0-	496	2001	28	1	468	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	474	-0-	474	2475	30	1	444	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	446	-0-	446	2921	29	1	417	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	531	-0-	531	3452	35	1	496	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	430	-0-	430	3882	28	1	402	2	Y	-0-	-0-
11	4269 X	387	-0-	-3882	-0-	24	1	363	2	Y	-0-	-0-
*12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 146		WELL #:		15	RRCID ->	151245	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5559 - 7020
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	12	1	276	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	484	-0-	484	772	21	1	462	2	Y	1	2
03	400 N	419	-0-	19	791	19	1	399	2	Y	1	1
04	1057 N	266	-0-	-791	-0-	13	1	252	2	Y	1	1
05	527 N	236	-0-	-291	-0-	13	1	222	2	Y	1	1
06	450 N	250	-0-	-200	-0-	14	1	235	2	Y	1	1
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	18	1	266	2	Y	1	1
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	20	1	285	2	Y	1	1
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	23	1	320	2	Y	1	1
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	21	1	304	2	Y	1	1
11	396 N	159	-0-	-237	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SAWYER 170		WELL #:		11	RRCID ->	151464	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5812 - 5976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	304	-0-	304	304	13	1	291	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	359	-0-	359	663	16	1	343	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	259	-0-	-141	522	12	1	247	2	Y	-0-	-0-
04	766 N	244	-0-	-522	-0-	12	1	232	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	199	-0-	-142	-0-	11	1	188	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-	-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	210	-0-	-224	-0-	14	1	196	2	Y	-0-	-0-
11	411 N	64	-0-	-347	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 113		WELL #: 13		RRCID -> 151465		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	84	-0-	84	84	3 1	80 2	Y	1	2
02	14B2 EXT	99	-0-	99	183	4 1	93 2	Y	2	4
03	14B2 EXT	110	-0-	110	293	5 1	101 2	Y	4	3
04	14B2 EXT	211	-0-	211	504	11 1	198 2	Y	2	2
05	14B2 EXT	248	-0-	248	752	14 1	231 2	Y	3	3
06	14B2 EXT	227	-0-	227	979	13 1	212 2	Y	2	3
07	14B2 EXT	249	-0-	249	1228	16 1	231 2	Y	2	3
08	14B2 EXT	244	-0-	244	1472	16 1	226 2	Y	2	2
09	14B2 EXT	283	-0-	283	1755	19 1	262 2	Y	2	2
10	14B2 EXT	238	-0-	238	1993	15 1	219 2	Y	4	4
11	2241 X	248	-0-	-1993	-0-	15 1	227 2	Y	5	4
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	11	12
TOTAL GAS PROD:		2,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

GENINI		WELL #: 3702		RRCID -> 151685		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	11
07	14B2 EXT	146	-0-	146	146	7 1	139 2	N	-0-	1
08	14B2 EXT	102	-0-	102	248	3 1	99 2	N	-0-	1
09	14B2 EXT	333	-0-	333	581	11 1	321 2	N	1	2
10	951 X	370	-0-	-581	-0-	24 1	345 2	N	1	3
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	364 2	N	1	4
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	23 1	272 2	N	3	7
TOTAL GAS PROD:		1,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705		
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	7 1	170 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	222	-0-	222	399	10 1	212 2	Y	-0-	-0-
03	399 N	-0-	-0-	-399	-0-			Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20 1	336 2	Y	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	Y	-0-	-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28 1	415 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	29 1	422 2	Y	-0-	-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	33 1	466 2	Y	-0-	-0-
10	527 N	372	-0-	-155	-0-	25 1	347 2	Y	-0-	-0-
11	483 N	197	-0-	-286	-0-	12 1	185 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	312	-0-	-122	-0-	20 1	292 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5565 - 6797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	2	Y	-0-				1
02	DLQ G-10	128	-0-	128	291	5	1	122	2	Y	1				2
03	327 N	36	-0-	-291	-0-	1	9								
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	1	2	1		1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9								
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	1	1		1
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	1	9								
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	1	1		1
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	9								
10	155 N	50	-0-	-105	-0-	11	1	184	2	Y	1	1	1		1
11	225 N	3	-0-	-222	-0-	1	9								
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	1		1
						21	1	301	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
						26	1	370	2	Y	1	1	1		1
						3	1	46	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
						3	2								-0-
						12	1	176	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5449 - 6741					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	111	-0-	111	111	5	1	104	2	Y	2				3
03	304 N	193	-0-	-111	-0-	2	9								
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	3	4	1		2
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	3	9								
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	22	1	410	2	Y	2	3	1		1
07	775 N	310	-0-	-465	-0-	2	9								
08	806 N	78	-0-	-728	-0-	27	1	466	2	Y	2	1	1		2
09	450 N	81	-0-	-369	-0-	1	9								
10	527 N	236	-0-	-291	-0-	15	1	240	2	Y	1	1	1		2
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	1	1	1		2
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	9								
						5	1	71	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
						5	1	75	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
						15	1	219	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
						15	1	217	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
						13	1	196	2	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 113		WELL #:		12	RRCID ->	151710	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5384 -	6746		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	69	-0-	69	69	3	1	65	2	Y	1			2
02	14B2 EXT	27	-0-	27	96	1	1	24	2	Y	2			4
03	14B2 EXT	9	-0-	9	105	5	2	4	9	Y	4	5	1	3
04	14B2 EXT	23	-0-	23	128	1	1	20	2	Y	2	3	1	2
05	14B2 EXT	18	-0-	18	146	1	1	14	2	Y	3	2	1	3
06	14B2 EXT	27	-0-	27	173	1	1	24	2	Y	2	2	1	3
07	14B2 EXT	16	-0-	16	189	1	1	13	2	Y	2	2	1	3
08	14B2 EXT	16	-0-	16	205	1	1	13	2	Y	2	3	1	2
09	14B2 EXT	8	-0-	8	213	6	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	14B2 EXT	17	-0-	17	230	1	1	13	2	Y	3	2	1	3
11	255 X	25	-0-	-230	-0-	2	1	22	2	Y	1	3	1	1
*12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		283		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

JONES 97		WELL #:		10	RRCID ->	151902	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5361 -	6239		
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	592	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	247	-0-	-153	439	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	757 N	318	-0-	-439	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	287	-0-	-271	-0-	16	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	217	-0-	-173	-0-	12	1	205	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	218	-0-	-340	-0-	14	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	174	-0-	-322	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	211	-0-	-179	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	11	1	169	2	Y	5			5
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	Y	6	5	1	6
TOTAL GAS PROD:		2,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

JONES 97		WELL #:		11	RRCID ->	152149	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 5344 -	6322		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 169		WELL #:		13	RRCID ->	152152	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5737 - 5852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y		-0-
03		295 N	264	-0-	-31	-0-	12	1	252	2	Y		-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y		-0-
07		434 N	157	-0-	-277	-0-	10	1	147	2	Y		-0-
08		279 N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	Y		-0-
09		300 N	157	-0-	-143	-0-	10	1	147	2	Y		-0-
10		279 N	91	-0-	-188	-0-	6	1	85	2	Y		-0-
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	Y		-0-
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER 170		WELL #:		10	RRCID ->	152153	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5777 - 5929	
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y		-0-	
02	DLQ	G-10	647	-0-	647	653	29	1	618	2	Y		-0-
03		400 N	1012	-0-	612	1265	46	1	966	2	Y		-0-
04		2239 N	974	-0-	-1265	-0-	49	1	925	2	Y		-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y		-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y		-0-
07		1736 N	682	-0-	-1054	-0-	43	1	639	2	Y		-0-
08		1488 N	740	-0-	-748	-0-	48	1	692	2	Y		-0-
09		1230 N	921	-0-	-309	-0-	61	1	860	2	Y		-0-
10		1178 N	756	-0-	-422	-0-	50	1	706	2	Y		-0-
11		870 N	696	-0-	-174	-0-	44	1	652	2	Y		-0-
12		899 N	748	-0-	-151	-0-	48	1	700	2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,709		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER A 144		WELL #:		16	RRCID ->	152154	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5340 - 6325	
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y		-0-
02	DLQ	G-10	105	-0-	105	176	5	1	100	2	Y		-0-
03		254 N	78	-0-	-176	-0-	4	1	74	2	Y		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y		-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y		-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y		-0-
*12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			523		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 129		WELL #: 11		RRCID -> 152155		COMPL. DATE 12/04/1994			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	166	-0-	166	166	7	1	159	2	Y	-0-	1
02	14B2 EXT	666	-0-	666	832	29	1	636	2	Y	1	2
03	14B2 EXT	1022	-0-	1022	1854	46	1	975	2	Y	1	1
04	14B2 EXT	747	-0-	747	2601	38	1	708	2	Y	1	1
05	14B2 EXT	784	-0-	784	3385	43	1	740	2	Y	1	1
06	14B2 EXT	722	-0-	722	4107	41	1	679	2	Y	2	2
07	14B2 EXT	580	-0-	580	4687	37	1	542	2	Y	1	2
08	14B2 EXT	586	-0-	586	5273	38	1	548	2	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	751	-0-	751	6024	50	1	700	2	Y	1	1
10	14B2 EXT	537	-0-	537	6561	35	1	500	2	Y	2	2
11	7025 X	464	-0-	-6561	-0-	29	1	435	2	Y	-0-	1
*12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

JONES 121		WELL #: 19		RRCID -> 152157		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164			
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	5	1	130	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	217	-0-	217	352	10	1	205	2	Y	2	3
03	352 N	-0-	-0-	-352	-0-	2	9			Y	3	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	106	2	Y	2	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	8	2	Y	2	3
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	1	1
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	2	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	6	3
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	6	5
TOTAL GAS PROD:		1,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

JONES 119		WELL #: 15		RRCID -> 152500		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074			
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	7	1	162	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	641	-0-	641	810	28	1	613	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	624	-0-	224	1034	28	1	596	2	Y	-0-	-0-
04	1574 N	540	-0-	-1034	-0-	27	1	513	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	468	-0-	-90	-0-	26	1	442	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	25	1	422	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	408	-0-	-553	-0-	26	1	382	2	Y	-0-	-0-
08	837 N	356	-0-	-481	-0-	23	1	333	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	441	-0-	-339	-0-	29	1	412	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	234	-0-	-448	-0-	15	1	219	2	Y	-0-	-0-
11	570 X	338	-0-	-232	-0-	21	1	317	2	Y	-0-	-0-
12	465 X	297	-0-	-168	-0-	20	1	277	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	18	1	54	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	194	-0-	194	266	22	1	172	2	Y	-0-	-0-
03		400 N	238	-0-	-162	104	30	1	208	2	Y	-0-	-0-
04		164 N	60	-0-	-104	-	9	1	51	2	Y	-0-	-0-
05		341 N	136	-0-	-205	-	24	1	112	2	Y	-0-	-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-	15	1	64	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-	18	1	68	2	Y	-0-	-0-
08		93 N	93	-0-	-	-	20	1	73	2	Y	-0-	-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-	15	1	59	2	Y	-0-	-0-
10		99 N	99	-0-	-	-	19	1	80	2	Y	-0-	-0-
11		122 N	122	-0-	-	-	26	1	96	2	Y	-0-	-0-
*12		99 N	99	-0-	-	-	20	1	79	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,352				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	28	-0-	28	34	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	175	-0-	175	209	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	12	-0-	12	221	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	16	-0-	16	237	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	237				Y	-0-	-0-	
*12	237	X	-0-	-0-	-237	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			237				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
GENINI		WELL #: 3802		RRCID -> 163018	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 4930	- 5933							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	6	4	2			N	-0-				-0-
10	546 X	540	-0-	-6	-0-	35	1	505	2	N	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-				-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BERGER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166696	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5550	- 6245							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GENINI		WELL #: 3703		RRCID -> 166697	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5328	- 6546							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	407	-0-	407	407	19	1	388	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	221	-0-	221	628	8	1	213	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	659	-0-	659	1287	19	1	640	2	N	-0-				-0-
10	2413 X	1126	-0-	-1287	-0-	68	1	1058	2	N	-0-				-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	2	N	-0-				-0-
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	36	1	369	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
GENINI		WELL #:		3303	RRCID ->	167070	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5346 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	340	-0-	340	340	16	1	324	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	253	-0-	253	593	8	1	245	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	494	-0-	494	1087	13	1	481	2	N	-0-	-0-
10	2151 X	1064	-0-	-1087	-0-	63	1	1001	2	N	-0-	-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-	-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GENINI		WELL #:		3704	RRCID ->	169752	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 5228 - 6408	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6	
07	14B2 EXT	414	-0-	414	414	19	1	395	2	N	-0-	1
08	14B2 EXT	251	-0-	251	665	8	1	243	2	N	-0-	1
09	14B2 EXT	600	-0-	600	1265	19	1	581	2	N	-0-	1
10	1495 X	230	-0-	-1265	-0-	13	1	217	2	N	-0-	1
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	1	2
						1	9					
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	28	1	285	2	N	2	4
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		2,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

GENINI		WELL #:		3705	RRCID ->	175209	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 5247 - 8386	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GENINI		WELL #:		3305	RRCID ->	175904	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 5400 - 5540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	232	-0-	232		10 1		222 2	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	226	-0-	226		7 1		219 2	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	164	-0-	164		2 1		162 2	N	-0-	-0-	
10		1175 X	553	-0-	-622		36 1		517 2	N	-0-	-0-	
11		921 N	921	-0-	-0-		58 1		863 2	N	-0-	-0-	
*12		640 N	640	-0-	-0-		51 1		589 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,736		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GENINI		WELL #:		3306	RRCID ->	177872	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5474 - 5616	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	127	-0-	127		6 1		121 2	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	127	-0-	127		4 1		123 2	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	321	-0-	321		9 1		312 2	N	-0-	-0-
10		1889 X	1314	-0-	-575		81 1		1233 2	N	-0-	-0-
11		541 N	541	-0-	-0-		36 1		505 2	N	-0-	-0-
*12		482 N	482	-0-	-0-		41 1		441 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,912		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	178726	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 5255 - 5523	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2		2 2			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23		23 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 145		WELL #:		15	RRCID ->	179129	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	5482 - 6725
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	337	-0-	337	337	14	1	323	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	746	-0-	746	1083	33	1	713	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	638	-0-	638	1721	29	1	609	2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	500	-0-	500	2221	25	1	475	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	414	-0-	414	2635	23	1	391	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	395	-0-	395	3030	23	1	372	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	373	-0-	373	3403	24	1	349	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	464	-0-	464	3867	30	1	434	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	669	-0-	669	4536	45	1	624	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	4851	21	1	294	2	Y	-0-	-0-
11	5215 X	364	-0-	-4851	-0-	23	1	341	2	Y	-0-	-0-
*12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI		WELL #:		3307	RRCID ->	179205	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5518 - 5733
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	120	-0-	120	120	5	1	115	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	144	-0-	144	264	5	1	139	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	234	-0-	234	498	6	1	227	2	N	1	1
						1	9					
10	1548 X	1050	-0-	-498	-0-	65	1	985	2	N	-0-	1
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	1	2
						1	9					
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	525	2	N	1	3
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		2,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

GENINI		WELL #:		3308	RRCID ->	179206	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	5475 - 5485
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	82	-0-	82	82	4	1	78	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	457	-0-	457	539	14	1	443	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	375	-0-	375	914	15	1	360	2	N	-0-	-0-
10	2313 X	1399	-0-	-914	-0-	83	1	1316	2	N	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-	-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #:		3802	RRCID ->	179597	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5256 - 5578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY		WELL #:		3303	RRCID ->	179600	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5378 - 5485				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 143		WELL #:		17	RRCID ->	180226	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5756 - 6736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	600 N	137	-0-	-463	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
11	222 N	207	-0-	-15	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 145		WELL #:		16	RRCID ->	180228	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 5840 -	6797			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	208	7	1	118	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	174	-0-	174	382	10	1	164	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	173	-0-	173	555	11	1	162	2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	179	-0-	179	734	12	1	167	2	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	187	-0-	187	921	12	1	175	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	994	5	1	68	2	Y	-0-				-0-
11	1046 X	52	-0-	-994	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
*12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES 121		WELL #:		16	RRCID ->	180232	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5146 -	6203			
01	DLQ G-10	452	-0-	452	452	19	1	433	2	Y	-0-	3			
02	DLQ G-10	282	-0-	282	734	12	1	264	2	Y	5	8			
03	939 X	205	-0-	-734	-0-	9	1	189	2	Y	6	10	1	4	
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	5	6	1	3	
05	682 X	159	-0-	-523	-0-	6	9	146	2	Y	4	3	1	4	
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4	9	223	2	Y	4	3	1	5	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	4	3	1	6	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	4	7	1	3	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	9	302	2	Y	3	3	1	3	
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	22	1	110	2	Y	5	3	1	5	
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	4	6	1	3	
*12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	6	9	175	2	Y	5	2	1	6	
TOTAL GAS PROD:		2,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

JONES 97		WELL #:		12	RRCID ->	180547	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5384 -	6467			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	16	1	337	2	Y	-0-	-0-			
03	400 N	379	-0-	-21	332	17	1	362	2	Y	-0-	-0-			
04	608 N	276	-0-	-332	-0-	14	1	262	2	Y	-0-	-0-			
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-			
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-			
07	496 N	143	-0-	-353	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	-0-			
08	372 N	139	-0-	-233	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	-0-			
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	-0-			
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-			
11	240 N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-			
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					-0-
*12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523								
01	14B2 EXT	211	-0-	211	211	9	1	201	2	Y	1					2
02	14B2 EXT	45	-0-	45	256	1	9	41	2	Y	2					4
03	14B2 EXT	49	-0-	49	305	2	9	43	2	Y	4	5	1			3
04	14B2 EXT	421	-0-	421	726	2	9	398	2	Y	2	3	1			2
05	14B2 EXT	260	-0-	260	986	14	1	243	2	Y	3	2	1			3
06	14B2 EXT	188	-0-	188	1174	3	9	175	2	Y	2	2	1			3
07	14B2 EXT	149	-0-	149	1323	11	1	138	2	Y	2	2	1			3
08	14B2 EXT	129	-0-	129	1452	2	9	119	2	Y	2	3	1			2
09	14B2 EXT	158	-0-	158	1610	8	1	146	2	Y	2	2	1			2
10	14B2 EXT	262	-0-	262	1872	10	1	242	2	Y	3	2	1			3
11	2080 X	208	-0-	-1872	-0-	17	1	193	2	Y	2	3	1			2
*12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	3	9	174	2	Y	5	1	1			6
TOTAL GAS PROD:		2,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338	COMPL. DATE 01/29/2001	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 5382	- 5589								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	160	-0-	160	160	7	1	153	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	225	-0-	225	385	8	1	217	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	276	-0-	276	661	7	1	269	2	N	-0-					-0-
10	2194 X	1533	-0-	-661	-0-	93	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-					-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5086	- 6248								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	269	-0-	269	269	12	1	257	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	171	-0-	171	440	6	1	165	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	404	-0-	404	844	17	1	386	2	N	1					1
						1	9									
10	1211 X	367	-0-	-844	-0-	22	1	345	2	N	-0-					1
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	7	1	89	2	N	1					2
						1	9									
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					3
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 5085	- 6250								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	26	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	1					1
10	48 X	22	-0-	-26	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	1					2
						1	9									
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	1					3
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		5 X	-0-	-0-	-5			N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-
*12		550 N	550	-0-	-0-	44	1	506	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			555	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836				
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	6	1	126	2	N		-0-
03		400 N	1298	-0-	-898	60	1	1238	2	N		-0-
04		1417 X	519	-0-	-898	26	1	493	2	N		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	7	1	113	2	N		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	6	1	101	2	N		-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	3	1	49	2	N		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	4	1	54	2	N		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	5	1	72	2	N		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	4	1	56	2	N		-0-
*12		61 N	61	-0-	-0-	4	1	57	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287				
01		39 N	39	-0-	-0-	2	1	37	2	N		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	1	1	16	2	N		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	1	2			N		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30					N		-0-
05		31 N	1	-0-	-30	1	2			N		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	2	2			N		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	3	1	38	2	N		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	7	2			N		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3					N		-0-
10		62 N	4	-0-	-58	4	2			N		-0-
11		12 N	9	-0-	-3	1	1	8	2	N		-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	2	1	32	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			155	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462													
GENINI		WELL #:		3806	RRCID ->	184526	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 5082 - 6248						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	37	-0-	37	37	3	1	34	2	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	34	-0-	34	71	3	1	31	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	156	-0-	156	227	14	1	142	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			227		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GENINI		WELL #:		3707	RRCID ->	185529	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5130 - 6297						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	6	2	1	9	N	1					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
TOTAL GAS PROD:			7		TOTAL CONDENSATE PROD:			14									

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #:		1	RRCID ->	187568	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4756 - 5380						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
CARTA 114		WELL #:		3	RRCID -> 187674	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 6452	PERF. 5124	- 6145							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
09	240 N	65	-0-	-175	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
10	248 N	70	-0-	-178	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

R. H. CLOUDT 4		WELL #:		1	RRCID -> 188099	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4270	- 4904							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI 128		WELL #:		2	RRCID -> 188500	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 4967	- 6321							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	225	-0-	225	225	7	1	218	2	N	-0-			5	1	-0-
09	14B2 EXT	494	-0-	494	719	20	1	473	2	N	1					1
						1	9									
10	14B2 EXT	2410	-0-	2410	3129	143	1	2267	2	N	-0-					1
11	5277 X	2148	-0-	-3129	-0-	145	1	2002	2	N	1					2
						1	9									
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	1					3
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		6,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
CLOUDT "A"		WELL #:		6201	RRCID ->	188916	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4777 - 4815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GENINI 128		WELL #:		3	RRCID ->	192932	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4860 - 6050
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	573	-0-	573	573	26	1	547	2	N	-0-
08	14B2 EXT	628	-0-	628	1201	21	1	607	2	N	-0-
09	14B2 EXT	1468	-0-	1468	2669	53	1	1415	2	N	-0-
10	3450 X	781	-0-	-2669	-0-	52	1	729	2	N	-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
12	1519 X	353	-0-	-1166	-0-	30	1	323	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GENINI 128		WELL #:		4	RRCID ->	192934	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4804 - 5988
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	14B2 EXT	570	-0-	570	570	26	1	543	2	N	1
						1	9				
08	14B2 EXT	536	-0-	536	1106	15	1	521	2	N	1
09	14B2 EXT	2047	-0-	2047	3153	86	1	1960	2	N	2
						1	9				
10	4657 X	1504	-0-	-3153	-0-	84	1	1420	2	N	2
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	164	1	2242	2	N	3
						1	9				
12	2108 X	1174	-0-	-934	-0-	101	1	1070	2	N	6
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		8,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CARTA 103		WELL #:		2	RRCID -> 193633	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 5832	- 6126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 129		WELL #:		13	RRCID -> 193637	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 5740	- 6950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTA 113		WELL #:		4	RRCID -> 199069	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 6345	PERF. 4970	- 6110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CARTA 114		WELL #:		5	RRCID -> 199086	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5742	- 6094			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		61 N	61	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
02		84 N	46	-0-	-38	3 1	43 2	N	-0-			-0-
03		62 N	32	-0-	-30	2 1	30 2	N	-0-			-0-
04		60 N	26	-0-	-34	2 1	24 2	N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	2 1	21 2	N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	6 1	104 2	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			-0-
09		120 N	8	-0-	-112	1 1	7 2	N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35	2 1	23 2	N	-0-			-0-
*12		106 N	106	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTA 114		WELL #:		4	RRCID -> 199093	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 6458	PERF. 4806	- 6145			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		337 N	337	-0-	-0-	18 1	319 2	N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	36 1	471 2	N	-0-			-0-
03		310 N	264	-0-	-46	24 1	240 2	N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	33 1	356 2	N	-0-			-0-
05		558 N	198	-0-	-360	17 1	181 2	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	19 1	267 2	N	-0-			-0-
07		341 N	117	-0-	-224	10 1	107 2	N	-0-			-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	39 1	518 2	N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	23 1	330 2	N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	24 1	357 2	N	-0-			-0-
11		540 N	516	-0-	-24	36 1	480 2	N	-0-			-0-
*12		496 N	496	-0-	-0-	40 1	456 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI 128		WELL #:		6	RRCID -> 199098	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 4835	- 6164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			5
07		14B2 EXT	484	-0-	484	22 1	462 2	N	-0-	5 1		-0-
08		14B2 EXT	308	-0-	308	8 1	300 2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	1073	-0-	1073	44 1	1028 2	N	1			1
						1 9						
10		4551 X	2686	-0-	-1865	163 1	2523 2	N	-0-			1
11		1957 N	1957	-0-	-0-	135 1	1821 2	N	1			2
						1 9						
*12		1465 N	1465	-0-	-0-	128 1	1336 2	N	1			3
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 167		WELL #:		11	RRCID ->	200732	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5666 - 6935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GENINI 128		WELL #:		5	RRCID ->	200733	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 5012 - 6007				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				5
07	14B2 EXT	669	-0-	669	-0-	30 1	639 2			N	-0-	5 1			-0-
08	14B2 EXT	489	-0-	489	-0-	1158	20 1	469 2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1921	-0-	1921	-0-	3079	81 1	1839 2		N	1				1
							1 9								
10	6157 X	3078	-0-	-3079	-0-	183 1	2895 2			N	-0-				1
11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	119 1	1747 2			N	1				2
							1 9								
*12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	277 1	2860 2			N	1				3
							1 9								
TOTAL GAS PROD:		11,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

GENINI		WELL #:		3708	RRCID ->	200734	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 5246 - 6261				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GENINI		WELL #:		3807	RRCID ->	200736	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 5094 -	6256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			6
07	14B2 EXT	350	-0-	350	350	16	1	334	2	N	-0-	5 1	1
08	14B2 EXT	132	-0-	132	482	4	1	128	2	N	-0-		1
09	14B2 EXT	568	-0-	568	1050	23	1	545	2	N	-0-		1
10	2514 X	1464	-0-	-1050	-0-	88	1	1376	2	N	-0-		1
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	997	2	N	1		2
						1	9						
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	72	1	793	2	N	2		4
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		4,450		TOTAL CONDENSATE PROD:						6			

CARTA 103		WELL #:		3	RRCID ->	200737	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 5023 -	6126	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-	-0-	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-	-0-	
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	33	1	328	2	N	-0-	-0-	
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	176	-0-	-413	-0-	15	1	161	2	N	-0-	-0-	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	2	N	-0-	-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-	-0-	
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	30	1	453	2	N	-0-	-0-	
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1918	2	N	-0-	-0-	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-	-0-	
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	36	1	363	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,104		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARTA 103		WELL #:		5	RRCID ->	200738	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5844 -	6120	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	N	-0-	-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176								
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682								
01	14B2 EXT	240	-0-	240	240	10	1	230	2	N	-0-					1
02	14B2 EXT	848	-0-	848	1088	37	1	810	2	N	1					2
03	14B2 EXT	879	-0-	879	1967	40	1	838	2	N	1	2	1			1
04	14B2 EXT	630	-0-	630	2597	32	1	597	2	N	1	1	1			1
05	14B2 EXT	540	-0-	540	3137	30	1	509	2	N	1	1	1			1
06	14B2 EXT	419	-0-	419	3556	24	1	393	2	N	2	1	1			2
07	14B2 EXT	423	-0-	423	3979	27	1	395	2	N	1	1	1			2
08	14B2 EXT	433	-0-	433	4412	28	1	405	2	N	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT	592	-0-	592	5004	39	1	552	2	N	1	1	1			1
10	14B2 EXT	458	-0-	458	5462	30	1	426	2	N	2	1	1			2
11	5790 X	328	-0-	-5462	-0-	21	1	307	2	N	-0-	1	1			1
*12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GALBREATH, M.S. 89		WELL #:		2	RRCID ->	205235	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5396 - 6044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	1332	-0-	1332	1332		1332 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTA 113		WELL #:		5	RRCID ->	205236	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5738 - 6003		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #:		3808	RRCID ->	205304	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5121 - 6074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	237	-0-	237	237		11 1	226 2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	234	-0-	234	471		7 1	227 2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	228	-0-	228	699		9 1	219 2		N	-0-	-0-	
10	792 X	93	-0-	-699	-0-		5 1	88 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	56	-0-	-184	-0-		4 1	52 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	184	-0-	-64	-0-		16 1	168 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5439	- 5624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	252	-0-	252	252	11	1	241	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	257	-0-	257	509	8	1	249	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	61	-0-	61	570	3	1	58	2	N	-0-					-0-
10	1745 X	1175	-0-	-570	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5631	- 6994								
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	151	-0-	151	169	7	1	144	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	286	-0-	286	455	13	1	273	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	577	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	122	-0-	122	699	7	1	115	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	811	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	123	-0-	123	934	8	1	115	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	993	4	1	55	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	1055	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	48	-0-	48	1103	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	1152 X	49	-0-	-1103	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5444	- 5660								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
07	14B2 EXT	258	-0-	258	258	12	1	246	2	N	-0-	5	1			1
08	14B2 EXT	280	-0-	280	538	9	1	271	2	N	-0-					1
09	14B2 EXT	430	-0-	430	968	10	1	420	2	N	-0-					1
10	2177 X	1209	-0-	-968	-0-	74	1	1135	2	N	-0-					1
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	1					2
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	573	2	N	2					4
TOTAL GAS PROD:		3,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
GENINI		WELL #:		3312	RRCID ->	205935	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5445 -	5817			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	84	-0-	84	84	4	1	80	2	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	104	-0-	104	188	3	1	101	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	22	-0-	22	210	1	1	21	2	N	-0-				-0-
10	1339	X	1129	-0-	-210	-0-	72	1	1057	2	N	-0-				-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-				-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,094				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SAWYER 169		WELL #:		16	RRCID ->	205951	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5997 -	6068			
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-				-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-				-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-				-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-				-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	16	1	268	2	N	-0-				-0-
07	744	N	324	-0-	-420	-0-	21	1	303	2	N	-0-				-0-
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	24	1	337	2	N	-0-				-0-
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	28	1	393	2	N	-0-				-0-
10	558	N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	2	N	-0-				-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	20	1	302	2	N	1	1	1		-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,851				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

GENINI		WELL #:		3809	RRCID ->	206128	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4921 -	6273			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	103	-0-	103	103	5	1	98	2	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	99	-0-	99	202	3	1	96	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	114	-0-	114	316	5	1	109	2	N	-0-				-0-
10	626	X	310	-0-	-316	-0-	20	1	290	2	N	-0-				-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	N	-0-				-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,531				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5102 - 6464								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				5
07	14B2 EXT	177	-0-	177	177	8	1	169	2	N	-0-	5	1		-0-
08	14B2 EXT	417	-0-	417	594	13	1	404	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	419	-0-	419	1013	5	1	413	2	N	1				1
						1	9								
10	2149 X	1136	-0-	-1013	-0-	71	1	1065	2	N	-0-				1
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	71	1	1005	2	N	1				2
						1	9								
*12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	116	1	1169	2	N	1				3
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		4,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6036 - 7081								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170	COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5668 - 6986								
01	14B2 EXT	183	-0-	183	183	8	1	175	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	65	-0-	65	248	4	1	61	2	N	-0-				-0-
11	453 X	205	-0-	-248	-0-	13	1	192	2	N	-0-				-0-
*12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
CARTA 103		WELL #:		6	RRCID ->	206249	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5062 - 6100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	305 2	N	-0-			-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	24 1	338 2	N	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	25 1	264 2	N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 2	N	-0-			-0-
05		403 N	154	-0-	-249	-0-	14 1	140 2	N	-0-			-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	33 1	474 2	N	-0-			-0-
07		310 N	271	-0-	-39	-0-	23 1	248 2	N	-0-			-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	N	-0-			-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	62 1	1160 2	N	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	572 2	N	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	36 1	502 2	N	-0-			-0-
12		682 N	339	-0-	-343	-0-	31 1	308 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER 170		WELL #:		12	RRCID ->	206250	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5714 - 7045		
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	N	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	N	-0-			-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	N	-0-			-0-
04		330 N	241	-0-	-89	-0-	12 1	229 2	N	-0-			-0-
05		620 N	457	-0-	-163	-0-	25 1	432 2	N	-0-			-0-
06		540 N	320	-0-	-220	-0-	18 1	302 2	N	-0-			-0-
07		434 N	370	-0-	-64	-0-	24 1	346 2	N	-0-			-0-
08		558 N	354	-0-	-204	-0-	23 1	331 2	N	-0-			-0-
09		540 N	350	-0-	-190	-0-	23 1	327 2	N	-0-			-0-
10		558 N	306	-0-	-252	-0-	20 1	286 2	N	-0-			-0-
11		477 N	173	-0-	-304	-0-	11 1	162 2	N	-0-			-0-
12		341 N	161	-0-	-180	-0-	10 1	151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTA 114		WELL #:		8	RRCID ->	206572	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5890 - 6146		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	47	-0-	47	47		3 1	44 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	100		4 1	49 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-		-0-	
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	N	-0-		-0-	
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-		-0-	
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	2	N	-0-		-0-	
05		372 N	105	-0-	-267	-0-	9	1	96	2	N	-0-		-0-	
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-		-0-	
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	2	N	-0-		-0-	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-		-0-	
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-		-0-	
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-		-0-	
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-		-0-	
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,152											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-		-0-	
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	N	-0-		-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-		-0-	
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	2	N	-0-		-0-	
05		465 N	183	-0-	-282	-0-	16	1	167	2	N	-0-		-0-	
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-		-0-	
07		341 N	196	-0-	-145	-0-	17	1	179	2	N	-0-		-0-	
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-		-0-	
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	N	-0-		-0-	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-		-0-	
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	-0-		-0-	
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

01		527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	2	N	-0-		-0-	
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-		-0-	
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-		-0-	
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-		-0-	
05		527 N	217	-0-	-310	-0-	19	1	198	2	N	-0-		-0-	
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	N	-0-		-0-	
07		465 N	322	-0-	-143	-0-	27	1	295	2	N	-0-		-0-	
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-		-0-	
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	N	-0-		-0-	
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	N	-0-		-0-	
11		420 N	290	-0-	-130	-0-	20	1	270	2	N	-0-		-0-	
12		527 N	264	-0-	-263	-0-	24	1	240	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,334											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
CARTA 103		WELL #: 8		RRCID -> 206577		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	4	1	56	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	58	-0-	58	118	5	1	53	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTA 104		WELL #: 1		RRCID -> 206580		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105								
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6					6
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	5					11
						6	9									
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	5					16
						6	9									
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	2					18
						2	9									
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	16	2	N	3					21
						3	9									
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	1	18	1			4
						1	9									
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					7
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	4					11
						4	9									
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	6					17
						7	9									
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	13					30
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

CARTA 104		WELL #: 2		RRCID -> 206581		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207								
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
05	403 N	129	-0-	-274	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
07	248 N	102	-0-	-146	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
CARTA 104		WELL #:		4	RRCID ->	208145	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4733 - 6121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	260	-0-	-143	-0-	15 1	245 2	N	-0-			-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	58 1	794 2	N	-0-			-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	59 1	602 2	N	-0-			-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	62 1	625 2	N	-0-			-0-
05		930 N	260	-0-	-670	-0-	24 1	236 2	N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 1	619 2	N	-0-			-0-
07		589 N	300	-0-	-289	-0-	24 1	276 2	N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	29 1	336 2	N	-0-			-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	55 1	987 2	N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61 1	963 2	N	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	47 1	705 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	503	-0-	-520	-0-	47 1	456 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTA 104		WELL #:		3	RRCID ->	208282	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5044 - 6195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	251 2	N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	400 2	N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	24 1	258 2	N	-0-			-0-
04		270 N	175	-0-	-95	-0-	15 1	160 2	N	-0-			-0-
05		372 N	122	-0-	-250	-0-	11 1	111 2	N	-0-			-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	N	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	160 2	N	-0-			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	21 1	321 2	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	N	-0-			-0-
11		270 N	128	-0-	-142	-0-	9 1	119 2	N	-0-			-0-
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	25 1	269 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANK REED 117		WELL #:		17	RRCID ->	208849	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5338 - 6385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	22 1	82 2	N	-0-			-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	55 1	438 2	N	-0-			-0-
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	50 1	336 2	N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	86 1	476 2	N	-0-			-0-
05		744 N	663	-0-	-81	-0-	116 1	547 2	N	-0-			-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	137 1	604 2	N	-0-			-0-
07		930 N	583	-0-	-347	-0-	121 1	462 2	N	-0-			-0-
08		961 N	467	-0-	-494	-0-	102 1	365 2	N	-0-			-0-
09		930 N	541	-0-	-389	-0-	112 1	429 2	N	-0-			-0-
10		930 N	579	-0-	-351	-0-	124 1	455 2	N	-0-			-0-
11		720 X	308	-0-	-412	-0-	64 1	244 2	N	-0-			-0-
12		558 X	345	-0-	-213	-0-	70 1	275 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-	-0-	
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-	-0-	
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-	-0-	
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-	-0-	
05		341 N	184	-0-	-157	-0-	16	1	168	2	N	-0-	-0-	
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-	-0-	
07		341 N	235	-0-	-106	-0-	20	1	215	2	N	-0-	-0-	
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-	-0-	
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-	-0-	
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-	-0-	
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-	-0-	
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

01		155 N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	-0-	
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-	-0-	
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-	-0-	
05		124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	2	N	-0-	-0-	
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-	-0-	
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-	-0-	
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-	-0-	
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-	
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			849				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

01		372 N	249	-0-	-123	-0-	12	1	237	2	N	-0-	-0-	
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-	-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-	-0-	
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	-0-	-0-	
05		651 N	198	-0-	-453	-0-	17	1	181	2	N	-0-	-0-	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-	-0-	
07		310 N	182	-0-	-128	-0-	16	1	166	2	N	-0-	-0-	
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-	-0-	
09		420 N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	2	N	-0-	-0-	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-	-0-	
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	-0-	-0-	
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	700	-0-	-13	-0-	41	1	659	2	N	-0-		-0-
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	-0-		-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-		-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	317	-0-	-985	-0-	28	1	289	2	N	-0-		-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	66	1	910	2	N	-0-		-0-
07		651 N	420	-0-	-231	-0-	33	1	387	2	N	-0-		-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-		-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	88	1	1657	2	N	-0-		-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	N	-0-		-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	744	-0-	-558	-0-	65	1	679	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,451				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

01		496 N	435	-0-	-61	-0-	22	1	413	2	N	-0-		-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	N	-0-		-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-		-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-		-0-
05		651 N	218	-0-	-433	-0-	19	1	199	2	N	-0-		-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-		-0-
07		434 N	256	-0-	-178	-0-	23	1	233	2	N	-0-		-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-		-0-
09		600 N	518	-0-	-82	-0-	33	1	485	2	N	-0-		-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-		-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	2	N	-0-		-0-
*12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,828				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-		-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			575				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		1	-0-	1		1	2		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	12	13		1	1	11	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	15		2	2		N	-0-					-0-
10		30 X	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	2	N	-0-				-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			59		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	521	-0-	521	521		24	1	497	2	N	-0-	5	1		-0-
08	14B2	EXT	457	-0-	457	978		14	1	443	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	891	-0-	891	1869		36	1	854	2	N	1				1
								1	9								
10		3502 X	1633	-0-	-1869	-0-		97	1	1536	2	N	-0-				1
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-		60	1	842	2	N	1				2
								1	9								
12		930 N	549	-0-	-381	-0-		48	1	500	2	N	1				3
								1	9								
TOTAL GAS PROD:			4,954		TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	413	-0-	413	413		19	1	394	2	N	-0-	5	1		-0-
08	14B2	EXT	445	-0-	445	858		14	1	431	2	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	502	-0-	502	1360		20	1	481	2	N	1				1
								1	9								
10		2430 X	1070	-0-	-1360	-0-		64	1	1006	2	N	-0-				1
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-		59	1	832	2	N	1				2
								1	9								
12		527 N	414	-0-	-113	-0-		35	1	378	2	N	1				3
								1	9								
TOTAL GAS PROD:			3,736		TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462													
GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5193	-		6367							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	398	-0-	398	398	18	1	379	2	N	1	7	1			1
08	14B2	EXT	347	-0-	347	745	10	1	337	2	N	-0-					1
09	14B2	EXT	87	-0-	87	832	4	1	83	2	N	-0-					1
10		854 X	22	-0-	-832	-0-	1	1	20	2	N	1					2
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	N	1					3
*12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	2					5
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			2,384		TOTAL CONDENSATE PROD:			8									

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 4714	-		6122							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	22	1	247	2	N	-0-					-0-
05		496 N	154	-0-	-342	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
09		420 N	380	-0-	-40	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					-0-
11		330 N	201	-0-	-129	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
12		403 N	321	-0-	-82	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,928		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6663	PERF. 4889	-		6228							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-
05		341 N	106	-0-	-235	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	N	-0-					-0-
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,263		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	60	3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	365	-0-	365	425	11	1	354	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	325	-0-	325	750	6	1	319	2	N	-0-					-0-
10		1952 X	1202	-0-	-750	-0-	76	1	1126	2	N	-0-					-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	-0-					-0-
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	285	-0-	285	285	13	1	272	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	208	-0-	208	493	8	1	200	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	515	-0-	515	1008	21	1	494	2	N	-0-					-0-
10		1840 X	832	-0-	-1008	-0-	52	1	780	2	N	-0-					-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
*12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	218	-0-	218	218	10	1	208	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	288	-0-	288	506	10	1	278	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	386	-0-	386	892	8	1	378	2	N	-0-					-0-
10		1855 X	963	-0-	-892	-0-	58	1	905	2	N	-0-					-0-
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
12		403 N	167	-0-	-236	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 129		WELL #:		18	RRCID ->	217600	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5626 - 7006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	28 X	28	-0-	-0-	-0-		2 1		26 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 129		WELL #:		15	RRCID ->	217602	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	5736 - 6928			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 167		WELL #:		17	RRCID ->	217603	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5592 - 6126			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 1			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	383	-0-	383	383	16	1	367	2	N	-0-	1
02	14B2 EXT	449	-0-	449	832	20	1	428	2	N	1	2
03	14B2 EXT	550	-0-	550	1382	25	1	524	2	N	1	1
04	14B2 EXT	301	-0-	301	1683	1	9	285	2	N	1	1
05	14B2 EXT	522	-0-	522	2205	29	1	492	2	N	1	1
06	14B2 EXT	460	-0-	460	2665	26	1	432	2	N	2	2
07	14B2 EXT	420	-0-	420	3085	2	9	392	2	N	1	1
08	14B2 EXT	427	-0-	427	3512	27	1	399	2	N	-0-	1
09	14B2 EXT	273	-0-	273	3785	1	9	254	2	N	1	1
10	14B2 EXT	115	-0-	115	3900	18	1	106	2	N	2	2
11	4106 X	206	-0-	-3900	-0-	7	1	193	2	N	1	1
*12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	2	9	205	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-	-0-
05	775 N	539	-0-	-236	-0-	30	1	509	2	N	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-	-0-
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	27	1	404	2	N	-0-	-0-
08	806 N	433	-0-	-373	-0-	28	1	405	2	N	-0-	-0-
09	750 N	531	-0-	-219	-0-	35	1	496	2	N	-0-	-0-
10	744 N	150	-0-	-594	-0-	10	1	140	2	N	-0-	-0-
11	591 N	299	-0-	-292	-0-	19	1	280	2	N	-0-	-0-
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 145		WELL #: 18		RRCID -> 218013		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	58	2	1	25	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	109	3	1	48	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	92	-0-	92	201	6	1	86	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	233	2	1	30	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-	-0-
11	269 X	36	-0-	-233	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 146		WELL #:		19	RRCID ->	218028	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 5604 -	6771
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-	1
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	1	2
						1	9					
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	1	2 1
						1	9					1
04	390 N	293	-0-	-97	-0-	15	1	277	2	N	1	1 1
						1	9					1
05	434 N	49	-0-	-385	-0-	3	1	45	2	N	1	1 1
						1	9					1
06	450 N	3	-0-	-447	-0-	2	2	1	9	N	1	1 1
07	527 N	13	-0-	-514	-0-	1	1	11	2	N	1	1 1
						1	9					1
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	N	1	1 1
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	1 1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	1	1 1
						1	9					1
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1 1
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SAWYER 145		WELL #:		19	RRCID ->	218144	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5595 -	6778
01	14B2 EXT	468	-0-	468	468	20	1	448	2	N	-0-	1
02	14B2 EXT	769	-0-	769	1237	34	1	734	2	N	1	2
						1	9					
03	14B2 EXT	1368	-0-	1368	2605	62	1	1305	2	N	1	2 1
						1	9					1
04	14B2 EXT	810	-0-	810	3415	41	1	768	2	N	1	1 1
						1	9					1
05	14B2 EXT	624	-0-	624	4039	34	1	589	2	N	1	1 1
						1	9					1
06	14B2 EXT	511	-0-	511	4550	29	1	480	2	N	2	1 1
						2	9					2
07	14B2 EXT	456	-0-	456	5006	29	1	426	2	N	1	1 1
						1	9					2
08	14B2 EXT	433	-0-	433	5439	28	1	405	2	N	-0-	1 1
09	14B2 EXT	574	-0-	574	6013	38	1	535	2	N	1	1 1
						1	9					1
10	14B2 EXT	619	-0-	619	6632	41	1	576	2	N	2	1 1
						2	9					2
11	6970 X	338	-0-	-6632	-0-	21	1	317	2	N	-0-	1 1
*12	208 X	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SAWYER 143		WELL #:		18	RRCID ->	218145	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5520 -	6608
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	N	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	N	-0-	-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	N	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	N	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	404	-0-	-867	-0-	26	1	378	2	N	-0-	-0-
08	992 N	529	-0-	-463	-0-	34	1	495	2	N	-0-	-0-
09	870 N	400	-0-	-470	-0-	27	1	373	2	N	-0-	-0-
10	682 N	356	-0-	-326	-0-	23	1	333	2	N	-0-	-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	25	1	379	2	N	-0-	-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
SAWYER 145		WELL #: 17		RRCID -> 218641		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	118	-0-	118	118	5	1	113	2	N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	1				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	1	2	1		1
04	14B2 EXT	31	-0-	31	149	2	1	28	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	14B2 EXT	58	-0-	58	207	3	1	54	2	N	1	1	1		1
						1	9								
06	14B2 EXT	68	-0-	68	275	4	1	62	2	N	2	1	1		2
						2	9								
07	14B2 EXT	148	-0-	148	423	9	1	138	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	14B2 EXT	102	-0-	102	525	7	1	95	2	N	-0-	1	1		1
09	14B2 EXT	94	-0-	94	619	6	1	87	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	14B2 EXT	78	-0-	78	697	5	1	71	2	N	2	1	1		2
						2	9								
11	756 X	59	-0-	-697	-0-	4	1	55	2	N	-0-	1	1		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		756				TOTAL CONDENSATE PROD:					10				

JONES 122		WELL #: 19		RRCID -> 218672		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125						
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-				4
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	8				12
						9	9								
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	9	15	1		6
						10	9								
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	9	10	1		5
						10	9								
05	589 X	117	-0-	-472	-0-	6	1	103	2	N	7	5	1		7
						8	9								
06	540 X	110	-0-	-430	-0-	6	1	97	2	N	6	5	1		8
						7	9								
07	558 N	178	-0-	-380	-0-	11	1	161	2	N	5	5	1		8
						6	9								
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	9	1	122	2	N	7	10	1		5
						8	9								
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	98	2	N	5	5	1		5
						6	9								
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	14	1	205	2	N	7	5	1		7
						8	9								
11	240 X	172	-0-	-68	-0-	10	1	155	2	N	6	10	1		3
						7	9								
*12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	6	3	1		6
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		2,351				TOTAL CONDENSATE PROD:					75				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	416	-0-	416	416	18	1	398	2	N	-0-		-0-
03	1228 X	812	-0-	-416	-0-	37	1	775	2	N	-0-		-0-
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-		-0-
05	587 X	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-		-0-
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-		-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-		-0-
08	499 X	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-		-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	N	-0-		-0-
*12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-		-0-
05	713 N	322	-0-	-391	-0-	18	1	304	2	N	-0-		-0-
06	660 N	284	-0-	-376	-0-	16	1	268	2	N	-0-		-0-
07	682 N	201	-0-	-481	-0-	13	1	188	2	N	-0-		-0-
08	558 N	78	-0-	-480	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
09	510 N	266	-0-	-244	-0-	18	1	248	2	N	-0-		-0-
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	13	1	182	2	N	-0-		-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	10	1	138	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-		6
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	9		15
03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	13	20	8
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	11	13	6
05	713 X	186	-0-	-527	-0-	10	1	165	2	N	10	7	9
06	420 X	152	-0-	-268	-0-	8	1	135	2	N	8	7	10
07	434 N	131	-0-	-303	-0-	8	1	114	2	N	8	7	11
08	341 N	162	-0-	-179	-0-	10	1	143	2	N	8	13	6
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	13	1	175	2	N	7	6	7
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	8	1	130	2	N	8	7	8
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	3	9	2
12	217 X	155	-0-	-62	-0-	10	1	144	2	N	1	2	1
TOTAL GAS PROD:		2,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 167		WELL #:		18	RRCID ->	218684	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	5576 - 6974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	758	-0-	758	758	32	1	726	2	N	-0-			1
02	14B2 EXT	519	-0-	519	1277	23	1	495	2	N	1			2
03	14B2 EXT	557	-0-	557	1834	25	1	531	2	N	1	2	1	1
04	14B2 EXT	104	-0-	104	1938	1	9	98	2	N	1	1	1	1
05	14B2 EXT	206	-0-	206	2144	5	1	194	2	N	1	1	1	1
06	14B2 EXT	427	-0-	427	2571	11	1	401	2	N	2	1	1	2
07	14B2 EXT	216	-0-	216	2787	1	9	201	2	N	1	1	1	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787	14	1			N	-0-	1	1	1
09	14B2 EXT	388	-0-	388	3175	1	9	361	2	N	1	1	1	1
10	14B2 EXT	250	-0-	250	3425	26	1	232	2	N	2	1	1	2
11	3425 X	-0-	-0-	-3425	-0-	16	1			N	-0-	1	1	1
*12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	2	9	58	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

CARTA 103		WELL #:		15	RRCID ->	233955	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5311 - 6097		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 129		WELL #:		16	RRCID ->	237357	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	5686 - 7017		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
WARD C		WELL #:		42	RRCID ->	237366	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5676 - 6809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 129		WELL #:		17	RRCID ->	239003	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	5587 - 7014
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 167		WELL #:		16	RRCID ->	239004	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	5563 - 6975
01	14B2 EXT	1295	-0-	1295	1295	54	1	1241	2	N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1295					N	1	1
04	14B2 EXT	589	-0-	589	1884	30	1	558	2	N	1	1
						1	9					
05	14B2 EXT	743	-0-	743	2627	41	1	702	2	N	-0-	1
06	14B2 EXT	497	-0-	497	3124	28	1	469	2	N	-0-	1
07	14B2 EXT	443	-0-	443	3567	28	1	415	2	N	-0-	1
08	14B2 EXT	458	-0-	458	4025	30	1	427	2	N	1	1
						1	9					
09	14B2 EXT	292	-0-	292	4317	19	1	273	2	N	-0-	1
10	14B2 EXT	159	-0-	159	4476	10	1	149	2	N	-0-	1
11	4843 X	367	-0-	-4476	-0-	23	1	343	2	N	1	1
						1	9					
*12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 167		WELL #:		15	RRCID ->	239012	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 5627 - 7055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	31	-0-	31		1 1	30 2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	23	-0-	23		1 1	22 2	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	55	-0-	55		3 1	52 2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	51	-0-	51		3 1	48 2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	54	-0-	54		3 1	51 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	51	-0-	51		3 1	48 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	91	-0-	91		6 1	85 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	14	-0-	14		1 1	13 2	N	-0-		-0-
11		395 X	25	-0-	-370		2 1	23 2	N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESPY, H. T. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	240735	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5135 - 5583	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	240937	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 5253 - 5320	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	375	-0-	375	375	15	1	350	2	N	9		13
02	14B2 EXT	507	-0-	507	882	10	9	470	2	N	14		27
03	14B2 EXT	612	-0-	612	1494	22	1	565	2	N	18	30 1	15
04	14B2 EXT	394	-0-	394	1888	15	9	356	2	N	17	19 1	13
05	14B2 EXT	274	-0-	274	2162	27	1	245	2	N	14	10 1	17
06	14B2 EXT	309	-0-	309	2471	20	9	279	2	N	12	10 1	19
07	14B2 EXT	271	-0-	271	2742	19	1	242	2	N	12	10 1	21
08	14B2 EXT	294	-0-	294	3036	13	9	263	2	N	12	20 1	13
09	14B2 EXT	386	-0-	386	3422	18	1	350	2	N	10	9 1	14
10	14B2 EXT	304	-0-	304	3726	25	1	270	2	N	14	10 1	18
11	4042 X	316	-0-	-3726	-0-	11	9	285	2	N	11	19 1	10
*12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	10	6 1	14
						12	9						
						22	1						
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		4,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570				
01	14B2 EXT	9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4		6
02	14B2 EXT	39	-0-	39	48	1	1	30	2	N	7		13
03	14B2 EXT	37	-0-	37	85	8	9	25	2	N	10	15 1	8
04	14B2 EXT	30	-0-	30	115	1	1	20	2	N	8	10 1	6
05	14B2 EXT	46	-0-	46	161	9	9	35	2	N	8	5 1	9
06	14B2 EXT	35	-0-	35	196	2	1	26	2	N	6	5 1	10
07	14B2 EXT	50	-0-	50	246	7	9	41	2	N	5	5 1	10
08	14B2 EXT	58	-0-	58	304	3	1	48	2	N	6	10 1	6
09	14B2 EXT	59	-0-	59	363	6	9	49	2	N	6	5 1	7
10	14B2 EXT	68	-0-	68	431	3	1	56	2	N	7	5 1	9
11	593 X	162	-0-	-431	-0-	4	1	145	2	N	6	10 1	5
*12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	8	9	159	2	N	6	3 1	8
						10	1						
						7	9						
						12	1						
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
CARTA 103		WELL #:		17	RRCID ->	241488	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4945 - 6111
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	N	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-	-0-
05	558 N	250	-0-	-308	-0-	21	1	229	2	N	-0-	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-	-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	23	1	259	2	N	-0-	-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-	-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	29	1	421	2	N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-	-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	24	1	322	2	N	-0-	-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI		WELL #:		3714	RRCID ->	241489	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	4991 - 6484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		19
07	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-	17 1	2
08	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	2		N	-0-		2
09	14B2 EXT	34	-0-	34	43	2	1	31	2	N	1	3
						1	9					
10	192 X	149	-0-	-43	-0-	9	1	139	2	N	1	4
						1	9					
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3	7
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	5	12
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

JONES 97		WELL #:		13	RRCID ->	241491	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	5873 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
11	213 N	28	-0-	-185	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1	1	1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4		3 2	1 9		N	1					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	2					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	4		5 1			3
04	14B2 EXT	13	-0-	13	17		1 1	10 2		N	2		3 1			2
							2 9									
05	14B2 EXT	19	-0-	19	36		1 1	15 2		N	3		2 1			3
							3 9									
06	14B2 EXT	39	-0-	39	75		2 1	35 2		N	2		2 1			3
							2 9									
07	14B2 EXT	56	-0-	56	131		3 1	51 2		N	2		2 1			3
							2 9									
08	14B2 EXT	39	-0-	39	170		2 1	35 2		N	2		3 1			2
							2 9									
09	14B2 EXT	33	-0-	33	203		2 1	29 2		N	2		2 1			2
							2 9									
10	14B2 EXT	44	-0-	44	247		3 1	38 2		N	3		2 1			3
							3 9									
11	340 X	93	-0-	-247	-0-		6 1	86 2		N	1		3 1			1
							1 9									
*12	3 X	3	-0-	-0-	-0-		2 2	1 9		N	1		1 1			1
TOTAL GAS PROD:		343				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629								
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19		9 2	10 9		N	9					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	14					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	18		30 1			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	17		19 1			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	14		10 1			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	12		10 1			19
07	14B2 EXT	17	-0-	17	36		4 2	13 9		N	12		10 1			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	12		20 1			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	10		9 1			14
10	14B2 EXT	24	-0-	24	60		1 1	8 2		N	14		10 1			18
							15 9									
11	14B2 EXT	11	-0-	11	71		1 2	10 9		N	9		19 1			8
12	14B2 EXT	2	-0-	2	73		1 2	1 9		N	1		5 1			4
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
ESPY, H. T.		WELL #:		9	RRCID ->	241843	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5309 - 5416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435	2			N	-0-			-0-
11	576 X	141	-0-	-435	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 129		WELL #:		19	RRCID ->	242318	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5715 - 7033		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 145		WELL #:		20	RRCID ->	242349	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5508 - 6974		
01	14B2 EXT	191	-0-	191	191	8	1	183	2	N	-0-			1
02	14B2 EXT	248	-0-	248	439	11	1	236	2	N	1			2
						1	9							
03	14B2 EXT	86	-0-	86	525	4	1	81	2	N	1	2	1	1
						1	9							
04	14B2 EXT	76	-0-	76	601	4	1	71	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	14B2 EXT	200	-0-	200	801	11	1	188	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	14B2 EXT	177	-0-	177	978	10	1	165	2	N	2	1	1	2
						2	9							
07	14B2 EXT	173	-0-	173	1151	11	1	161	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	14B2 EXT	172	-0-	172	1323	11	1	161	2	N	-0-	1	1	1
09	14B2 EXT	220	-0-	220	1543	15	1	204	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	14B2 EXT	95	-0-	95	1638	6	1	87	2	N	2	1	1	2
						2	9							
11	1715 X	77	-0-	-1638	-0-	5	1	72	2	N	-0-	1	1	1
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 169		WELL #:		9	RRCID ->	242385	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 5715 - 7033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER 146		WELL #:		12	RRCID ->	242395	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 5981 - 6941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-		4 1	99 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			108	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER 170		WELL #:		13	RRCID ->	242407	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 5479 - 7077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	1
08		7 N	7	-0-	-0-		6 2	1 9	N	1	1 1	1
09		37 N	37	-0-	-0-		2 1	34 2	N	1	1 1	1
							1 9					
10		5 N	5	-0-	-0-		4 2	1 9	N	1	1 1	1
11		198 N	198	-0-	-0-		12 1	186 2	N	-0-	1 1	-0-
*12		114 N	114	-0-	-0-		7 1	107 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			361	TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-	
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-				-0-	
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-				-0-	
08	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-				-0-	
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-				-0-	
10	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-				-0-	
11	420 X	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-				-0-	
12	434 X	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,145														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

01	14B2 EXT	103	-0-	103	103	4	1	99	2	N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	156	-0-	156	259	7	1	149	2	N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	116	-0-	116	375	5	1	111	2	N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	74	-0-	74	449	4	1	70	2	N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	192	-0-	192	641	11	1	181	2	N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	112	-0-	112	753	6	1	106	2	N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	160	-0-	160	913	10	1	150	2	N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	167	-0-	167	1080	11	1	156	2	N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	216	-0-	216	1296	14	1	202	2	N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	95	-0-	95	1391	6	1	89	2	N	-0-				-0-	
11	1433 X	42	-0-	-1391	-0-	3	1	39	2	N	-0-				-0-	
*12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,486														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-				-0-	
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-				-0-	
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-				-0-	
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-				-0-	
05	133 X	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-				-0-	
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-				-0-	
07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-				-0-	
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-				-0-	
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-				-0-	
*12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,237														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
JONES 122		WELL #:		18	RRCID ->	243692	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5229 - 6252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 169		WELL #:		14	RRCID ->	243721	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 5688 - 7126				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		WELL #:		743213	RRCID ->	188177	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3704 - 3800				
BAKER 44				2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213										
BAKER, ROY 49		WELL #:		3	RRCID -> 189115	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 3814	PERF. 2958	- 2963					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER, ROY 18		WELL #:		1	RRCID -> 191286	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3176	- 3196					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID -> 191287	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3085	- 3140					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	887	-0-	887	1907	887	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	854	-0-	854	2761	854	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	764	-0-	764	3525	764	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	761	-0-	761	4286	761	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	590	-0-	590	4876	590	2			N	-0-			-0-
10	5669 X	793	-0-	-4876	-0-	793	2			N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213								
BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2940 - 2956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	1020	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	887	-0-	887	1907	887	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	854	-0-	854	2761	854	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	699	-0-	699	3460	699	2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	570	-0-	570	4030	570	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	396	-0-	396	4426	396	2		N	-0-		-0-
10	4864 X	438	-0-	-4426	-0-	438	2		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,757				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		66
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		66
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		66
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		66
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		66
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		66
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		66
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		66
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		66
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		66
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		66
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		806				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF. 6909 - 7242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2		N	-0-		-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		-0-
06	690 N	246	-0-	-444	-0-	246	2		N	-0-		-0-
07	713 N	262	-0-	-451	-0-	262	2		N	-0-		-0-
08	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2		N	-0-		-0-
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2		N	-0-		-0-
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11	510 N	267	-0-	-243	-0-	267	2		N	-0-		-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,497				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 058475	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6935	- 7280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 058476	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 7452	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 064197	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 7610	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-		-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-		-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473					
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	364 N	52	-0-	-312	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 156549		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436				
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	234	-0-	-231	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02		112 N	23	-0-	-89	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06		570 N	329	-0-	-241	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07		434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08		434 N	147	-0-	-287	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09		330 N	109	-0-	-221	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,313	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,663	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHADA, JOHN H. 768650  
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04		873 X	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	2	N	-0-		-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	-0-		-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	2	N	-0-		-0-
07		899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			-0-
08		775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	7	1	1157	2	N	-0-		-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	3	1	2050	2	N	-0-		-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,513	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650  
 CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	2	N	-0-				-0-
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	2	N	-0-				-0-
03		1612 N	1489	-0-	-123	-0-	4	1	1485	2	N	-0-				-0-
04		1530 N	1443	-0-	-87	-0-	4	1	1439	2	N	-0-				-0-
05		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	4	1	1461	2	N	-0-				-0-
06		1440 N	1366	-0-	-74	-0-	4	1	1362	2	N	-0-				-0-
07		1488 N	1443	-0-	-45	-0-	4	1	1439	2	N	-0-				-0-
08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	4	1	1414	2	N	-0-				-0-
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	2	N	-0-				-0-
10		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	4	1	1372	2	N	-0-				-0-
11		1380 N	1303	-0-	-77	-0-	4	1	1299	2	N	-0-				-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,736			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

01		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	4	1	2150	2	N	-0-				-0-
02		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	4	1	2081	2	N	-0-				-0-
03		1891 X	1708	-0-	-183	-0-	3	1	1705	2	N	-0-				-0-
04		2070 X	1665	-0-	-405	-0-	3	1	1662	2	N	-0-				-0-
05		2294 X	1859	-0-	-435	-0-	4	1	1855	2	N	-0-				-0-
06		2220 X	2177	-0-	-43	-0-	4	1	2173	2	N	-0-				-0-
07		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	2	N	-0-				-0-
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2465	2	N	-0-				-0-
09		2190 X	1959	-0-	-231	-0-	4	1	1955	2	N	-0-				-0-
10		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	5	1	2384	2	N	-0-				-0-
11		2400 X	2019	-0-	-381	-0-	4	1	2015	2	N	-0-				-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,853			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820  
 SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		825820									
EPPS 48		WELL #:		2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6340 - 6388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALDWELL RANCH -A-		WELL #:		2205	RRCID ->	275337	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6766 - 6893	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID ->	073432	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
ESPY, THELMA				2								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
 BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			545											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
02		420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
04		570 N	393	-0-	-177	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
06		570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
08		589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-			-0-	
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
11		480 N	340	-0-	-140	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,271											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

01		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,033											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
PLATEAU ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103013	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6344 - 6482				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		217 N	217	-0-	-0-		217 3			N	-0-				-0-
02		136 N	136	-0-	-0-		136 3			N	-0-				-0-
03		217 N	217	-0-	-0-		217 3			N	-0-				-0-
04		210 N	210	-0-	-0-		210 3			N	-0-				-0-
05		217 N	217	-0-	-0-		217 3			N	-0-				-0-
06		210 N	210	-0-	-0-		210 3			N	-0-				-0-
07		217 N	210	-0-	-7		210 3			N	-0-				-0-
08		217 N	129	-0-	-88		129 3			N	-0-				-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210					N	-0-				-0-
10		217 N	217	-0-	-0-		217 3			N	-0-				-0-
11		210 N	210	-0-	-0-		210 3			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEHLING		WELL #:		3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4442 - 5729				
01		124 N	124	-0-	-0-		124 3			N	-0-				-0-
02		112 N	46	-0-	-66		46 3			N	-0-				-0-
03		115 N	115	-0-	-0-		115 3			N	-0-				-0-
04		120 N	45	-0-	-75		45 3			N	-0-				-0-
05		102 N	102	-0-	-0-		102 3			N	-0-				-0-
06		120 N	26	-0-	-94		26 3			N	-0-				-0-
07		122 N	122	-0-	-0-		122 3			N	-0-				-0-
08		93 N	82	-0-	-11		82 3			N	-0-				-0-
09		92 N	92	-0-	-0-		92 3			N	-0-				-0-
10		124 N	92	-0-	-32		92 3			N	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6		84 3			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			930				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEHLING		WELL #:		4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294	PERF. 5670 - 5715				
01		124 N	124	-0-	-0-		124 3			N	-0-				-0-
02		112 N	46	-0-	-66		46 3			N	-0-				-0-
03		115 N	115	-0-	-0-		115 3			N	-0-				-0-
04		120 N	45	-0-	-75		45 3			N	-0-				-0-
05		102 N	102	-0-	-0-		102 3			N	-0-				-0-
06		120 N	26	-0-	-94		26 3			N	-0-				-0-
07		122 N	122	-0-	-0-		122 3			N	-0-				-0-
08		93 N	82	-0-	-11		82 3			N	-0-				-0-
09		92 N	92	-0-	-0-		92 3			N	-0-				-0-
10		124 N	92	-0-	-32		92 3			N	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6		84 3			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			930				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
BEHLING		WELL #:		5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5713 - 5747			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02		112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06		120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			930				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEHLING		WELL #:		6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4874 - 5754			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
02		756 N	324	-0-	-432	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04		840 N	316	-0-	-524	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
06		780 N	184	-0-	-596	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
08		713 N	571	-0-	-142	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
10		868 N	644	-0-	-224	-0-	644	3		N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,514				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UPP OPERATING, LLC		875310		1	RRCID ->	019005	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6470 - 6555			
MAYER 15		WELL #:		1										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-		3
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-		3
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-		3
04		90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		3
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		3
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		3
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-		3
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		3
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-		3
10		124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		3
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		3
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			668				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966																
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 034968		COMPL. DATE 12/21/1964		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COLLIER, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 047397		COMPL. DATE 03/18/1969		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	17	-0-	17	17					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	148	-0-	148	165		148	3		Y	-0-	3	1			-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13	178		13	3		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	181		3	3		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
07	181 X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A				
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373		PERF. N/A				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5083 - 5813						
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 7430		PERF. N/A						
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	17	1	192	3	Y	8					8
						9	9									
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	11					19
						12	9									
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	7					26
						8	9									
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	8	24	1			10
						9	9									
09	450 N	352	-0-	-98	-0-	24	1	320	3	Y	7					17
						8	9									
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	25	1	306	3	Y	7					24
						8	9									
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	24	1	308	3	Y	3					27
						3	9									
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	24	1	302	3	Y	3	23	1			7
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		4,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5860		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 052959		COMPL. DATE 05/22/1971		TOTAL DEPTH 6239		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964		COMPL. DATE 07/01/1971		TOTAL DEPTH 6220		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
REED 116		WELL #:		1	RRCID ->	052966	COMPL. DATE	06/28/1971	TOTAL DEPTH	6480	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75 3	Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		Y	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 128		WELL #:		1	RRCID ->	052968	COMPL. DATE	07/19/1971	TOTAL DEPTH	6828	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 123		WELL #:		1	RRCID ->	052969	COMPL. DATE	05/27/1971	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 0 - 6070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 //CONT.// 875310  
 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		330			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		2
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	4		6
						4	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		8
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		12
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	11 1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		17
TOTAL GAS PROD:		18			TOTAL CONDENSATE PROD:								27

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	290	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	339	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	47	1	345	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	4	-0-	-554	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	597	3	Y	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	70	1	424	3	Y	-0-		-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	64	1	363	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	397	-0-	-263	-0-	59	1	338	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	56	1	320	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	42	1	344	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	42	1	341	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,816			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-		-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-		-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	10	1	92	3	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-		-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					2
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					2
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					2
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					2
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					2
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-8- FRIESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A						
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 0 - 5654						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A																
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	45	1	287	3	N	-0-					1
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	65	1	234	3	N	-0-					1
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	88	1	284	3	N	-0-					1
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	3	N	-0-					1
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	52	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	109	1	349	3	N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	3	N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	115	1	341	3	N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	111	1	348	3	N	-0-					-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	59	1	331	3	N	-0-					-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	93	1	320	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972			TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A							
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	1					4
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	1	9									4
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					4
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					4
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					4
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	14	1	95	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	1					1
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	9									1
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					1
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					1
						25	1	136	3	Y	-0-					1
						22	1	107	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y			1
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	14	1	178	3	Y			1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	Y			1
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	21	1	255	3	Y		1 1	-0-
05	403 N	257	-0-	-146	-0-	21	1	236	3	Y			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	Y			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	3	Y			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y			-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	18	1	244	3	Y			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y			-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875			PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570			PERF. N/A		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	38	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	44	1	265	3	Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	47	1	387	3	Y	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	28	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	36	1	393	3	Y	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	Y	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A														
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655					
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	-0-			-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	16	1	96	3	N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORRISS 82				WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686				
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANDERSTUCKEN 49				WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973			TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A				
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	95	1	342	3	N	3				8
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	109	1	192	3	N	3				11
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	120	1	332	3	N	-0-	8	1		3
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	N	8				11
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	132	1	274	3	N	4				15
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	126	1	269	3	N	1	11	1		5
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	128	1	307	3	N	8				13
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	135	1	324	3	N	4	12	1		5
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	126	1	295	3	N	7				12
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	300	3	N	7	14	1		5
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	115	1	326	3	N	9				14
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	8	16	1		6
TOTAL GAS PROD:		5,119				TOTAL CONDENSATE PROD:			62						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-						-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-						-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-						-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	25	1	184	3	N	-0-						-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	34	1	170	3	N	-0-						-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	N	-0-						-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	30	1	179	3	N	-0-						-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	32	1	183	3	N	-0-						-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	175	3	N	-0-						-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	3	N	-0-						-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	N	-0-						-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-						-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-						-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-						-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-						-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-						-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-						-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-						-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-						-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-						-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-						-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-						-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALBREATH 67		WELL #: 1		RRCID -> 055046		COMPL. DATE 12/01/1972			TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	36	1	300	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	23	1	218	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	31	1	227	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	38	1	220	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	43	1	238	3	Y	-0-		-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	22	1	200	3	Y	4	2 1	2
09	300 N	183	-0-	-117	-0-	17	1	164	3	Y	2		4
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	-0-		4
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-		4
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		3,210				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402		PERF. N/A						
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 0 - 5468						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	12	1	60	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	14	1	69	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	13	1	72	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	13	1	76	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	15	1	74	3	Y	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	24	1	122	3	Y	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	Y	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,664											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		682											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-			-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	1
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-	1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-	1
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	1
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	1
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-	1
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
SHURLEY 36		WELL #:		1	RRCID ->	055890	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 95		WELL #:		2	RRCID ->	055891	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6260	PERF. N/A					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:		0931S	RRCID ->	055892	COMPL. DATE	07/22/1973	TOTAL DEPTH	6012	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY 59		WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5047 - 5367						
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	67	1	298	3	Y	-0-					10
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	63	1	296	3	Y	-0-					10
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					10
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	75	1	341	3	Y	-0-					10
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	75	1	311	3	Y	-0-					10
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	3	Y	-0-					10
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	74	1	320	3	Y	-0-					10
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	253	1	236	3	Y	11					21
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	395	3	Y	5	15	1			11
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	419	3	Y	28					39
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	76	1	408	3	Y	53	65	1			27
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	425	3	Y	35					62
TOTAL GAS PROD:		5,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	62	1	276	3	Y	-0-				-0-		
02		308 N	216	-0-	-92	-0-	38	1	178	3	Y	-0-				-0-		
03		403 N	281	-0-	-122	-0-	46	1	235	3	Y	-0-				-0-		
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	-0-				-0-		
05		372 N	325	-0-	-47	-0-	63	1	262	3	Y	-0-				-0-		
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	-0-				-0-		
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	70	1	304	3	Y	-0-				-0-		
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	240	1	224	3	Y	-0-				-0-		
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	Y	-0-				-0-		
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	94	1	356	3	Y	-0-				-0-		
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	64	1	346	3	Y	-0-				-0-		
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	86	1	363	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,495														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-				3		
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				3		
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-				3		
04		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			Y	-0-				3		
05		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-				3		
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			Y	-0-				3		
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-				3		
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-				3		
09		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-				3		
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-				3		
11		420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-				3		
12		434 N	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-				3		
TOTAL GAS PROD:			4,816														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	18	-0-	18	39	2	1	16	3	Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-				-0-		
10		59 X	20	-0-	-39	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			59														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A							
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	99	-0-	-211	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 141				WELL #:	1	RRCID -> 056816	COMPL. DATE 10/28/1973	TOTAL DEPTH 6802	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE				WELL #:	1871	RRCID -> 056865	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A			
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27 1	289 3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	266 3	N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27 1	336 3	N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	22 1	261 3	N	-0-			-0-
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	19 1	213 3	N	-0-			-0-
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	15 1	155 3	N	-0-			-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	21 1	210 3	N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	19 1	164 3	N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21 1	184 3	N	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	15 1	150 3	N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	14 1	143 3	N	-0-			-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	14 1	129 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	N	-0-		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	N	-0-		-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	621	3	N	-0-		-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	N	-0-		-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	627	3	N	-0-		-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	591	3	N	-0-		-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	3	N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	610	3	N	-0-		-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	67	1	640	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291			
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-		-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

01	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	Y	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	15	1	193	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,478			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	5	1	258	3	Y	4	2	1			5
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	9									3
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1	1	82	3	Y	-0-	2	1			2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					1
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					1
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372 N	216	-0-	-156	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A							
01	T. A.	54	-0-	54	135	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	180	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	225	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	296 X	71	-0-	-225	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	868	-0-	868	868	95	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	890	-0-	890	1758	99	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	447	-0-	447	2205	54	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	2796 X	591	-0-	-2205	-0-	75	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A								
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
06	270 N	104	-0-	-166	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 38		WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	59	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	53	-0-	-319	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	66	-0-	-294	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		-0-
07		155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-		-0-
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-		-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			759				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01		465 N	431	-0-	-34	-0-	20	1	411	3	N	-0-		-0-
02		420 N	355	-0-	-65	-0-	30	1	325	3	N	-0-		-0-
03		434 N	397	-0-	-37	-0-	28	1	369	3	N	-0-		-0-
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	28	1	362	3	N	-0-		-0-
05		465 N	410	-0-	-55	-0-	33	1	377	3	N	-0-		-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-		-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-		-0-
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	N	-0-		-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	N	-0-		-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	3	N	-0-		-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					1
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					1
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	21	1	127	3	N	-0-					1
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	19	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A								
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-					2
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	6	1	27	3	N	-0-					2
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					2
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					2
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	2	1			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A								
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			687											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,022											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 057800	COMPL. DATE 02/22/1974	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 128		WELL #: 2		RRCID -> 057801		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 7060		PERF. N/A						
01	T. A.	121	-0-	121	1136	9 1	111 3	Y	1							1
02	1204 X	68	-0-	-1136	-0-	5 1	63 3	Y	-0-							1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3	Y	-0-							1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	Y	-0-	1 1						-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 3	Y	-0-							-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	10 1	121 3	Y	-0-							-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 3	Y	-0-							-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	9 1	104 3	Y	-0-							-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8 1	102 3	Y	-0-							-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 3	Y	-0-							-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 3	Y	-0-							-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	8 1	107 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 057819		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-							1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-							1
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-							1
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	N	-0-							1
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3	N	-0-	1 1						-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-							-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-							-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-							-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-							-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-							-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	-0-							-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	058135	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	55	1	499	3	N	-0-		1
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	40	1	422	3	N	-0-		1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	N	-0-		1
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	3	N	-0-		1
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1 1	-0-
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	53	1	507	3	N	-0-		-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	56	1	530	3	N	-0-		-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	56	1	513	3	N	-0-		-0-
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	54	1	503	3	N	-0-		-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	68	1	516	3	N	-0-		-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	60	1	420	3	N	-0-		-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	83	1	551	3	N	-0-	2	2
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 21		WELL #:		2	RRCID ->	058136	COMPL. DATE	03/24/1974	TOTAL DEPTH	5929	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	058198	COMPL. DATE	03/15/1974	TOTAL DEPTH	7690	PERF. N/A	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 058199	COMPL. DATE 03/05/1974	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 1	RRCID -> 058275	COMPL. DATE 07/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3	N	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1 11 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49				WELL #: 3	RRCID -> 058290	COMPL. DATE 03/27/1974	TOTAL DEPTH 5898	PERF. N/A
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1 130 3	N	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21 1 102 3	N	-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1 127 3	N	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17 1 124 3	N	-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	21 1 106 3	N	-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	16 1 86 3	N	-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	14 1 87 3	N	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19 1 107 3	N	-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1 100 3	N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 1 115 3	N	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16 1 127 3	N	-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1 131 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974		TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A								
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	3	N	-0-					2
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	10	1	120	3	N	2					4
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	1	2	1			3
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					3
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					3
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	18	1	171	3	N	1					4
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	N	-0-	2	1			2
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	15	1	177	3	N	-0-					2
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-	1	1			1
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	N	-0-					1
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-					1
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974		TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A						
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A						
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	48	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 15		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 2	RRCID -> 058766	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 7566	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER 16				WELL #: 1	RRCID -> 058767	COMPL. DATE 06/04/1974	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A				
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-	-0-			
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-	-0-			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-	-0-			
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-	-0-			
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-	-0-			
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-	-0-			
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	Y	-0-	-0-			
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	Y	-0-	-0-			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-	-0-			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-	-0-			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-			
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PFLUGER 104				WELL #: 3	RRCID -> 058805	COMPL. DATE 05/31/1974	TOTAL DEPTH 5557	PERF. N/A				
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26 1	269 3	Y	-0-	-0-		
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	38 1	231 3	Y	-0-	-0-		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 3	Y	-0-	-0-		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 3	Y	-0-	-0-		
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28 1	232 3	Y	-0-	-0-		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	Y	-0-	-0-		
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	257 3	Y	-0-	-0-		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23 1	250 3	Y	-0-	-0-		
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	21 1	239 3	Y	-0-	-0-		
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	18 1	242 3	Y	-0-	-0-		
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	17 1	222 3	Y	-0-	-0-		
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	19 1	231 3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-		
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-				-0-		
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-		
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				-0-		
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-		
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-		
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-				-0-		
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-				-0-		
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-		
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				-0-		
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-				-0-		
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			999														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

01		93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				-0-		
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				-0-		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-		
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-				-0-		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-				-0-		
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-				-0-		
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-		
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				-0-		
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-		
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-				-0-		
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			337														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-				-0-		
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-				-0-		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-				-0-		
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-		
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-		
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-		
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-				-0-		
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-		
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-		
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-		
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-		
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			232														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 16		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 2	RRCID -> 059098	COMPL. DATE 07/17/1974	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A				
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON 6				WELL #: 3	RRCID -> 059099	COMPL. DATE 06/28/1974	TOTAL DEPTH 8324	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 36				WELL #: 2	RRCID -> 059123	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 7957	PERF. N/A			
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	8 1	112 3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	27 1	95 3	Y	-0-	-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 3	Y	-0-	-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	10 1	94 3	Y	-0-	-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	9 1	103 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8 1	83 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	15 1	83 3	Y	-0-	-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 3	Y	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-	
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	17	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	25	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	26	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	25	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	25	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A														
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-			2
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			2
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			2
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1	1	1
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			1
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A					
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	25	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	21	1	153	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	29	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	3	Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	27	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A					
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	35	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	33	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	3	Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	31	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	29	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	34	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	130	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	32	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	42	1	179	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A								
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-						-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-						-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-						-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-						-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		23				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	62	1	672	3	N	1					3
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	59	1	587	3	N	1	1	1			3
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	56	1	698	3	N	-0-	1	1			2
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	54	1	652	3	N	1	1	1			2
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	61	1	689	3	N	1	1	1			2
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	63	1	647	3	N	-0-	1	1			1
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	72	1	618	3	N	-0-					-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	65	1	648	3	N	-0-					-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	3	N	-0-					-0-
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 059634		COMPL. DATE 09/04/1974			TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A							
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	60	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	35	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059657		COMPL. DATE 09/29/1974			TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	2	-0-	2	116	2	3			Y	-0-					1
02	118 X	2	-0-	-116	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUSENBARY 36		WELL #: 9		RRCID -> 059699		COMPL. DATE 08/21/1974		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 5130 - 5008		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUSENBARY 71		WELL #: 10		RRCID -> 059701		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY, MAY M. MRS. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A																
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974			TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A							
01	T. A.	14	-0-	14	180	1	1	13	3	Y	-0-					1
02	T. A.	11	-0-	11	191	1	1	10	3	Y	-0-					1
03	T. A.	14	-0-	14	205	1	1	13	3	Y	-0-					1
04	221 X	16	-0-	-205	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY, THOMAS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974			TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	167	1	741	3	Y	-0-					3
02	896 N	574	-0-	-322	-0-	101	1	473	3	Y	-0-					3
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	115	1	587	3	Y	-0-					3
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	173	1	785	3	Y	-0-					3
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	157	1	654	3	Y	-0-					3
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	163	1	743	3	Y	-0-					3
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	176	1	761	3	Y	-0-					3
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	599	1	560	3	Y	3					6
						3	9									
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	243	1	865	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	236	1	890	3	Y	8					11
						9	9									
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	161	1	865	3	Y	14	18	1			7
						15	9									
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	214	1	907	3	Y	9					16
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		11,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974			TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A							
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					2
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					2
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A							
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----														
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER 21		WELL #:		2	RRCID ->	060146	COMPL. DATE	10/13/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			577	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
MAYER 21		WELL #:		1	RRCID ->	060147	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----														
MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #:		1	RRCID ->	060204	COMPL. DATE	11/23/1974	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A			
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-		-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	N	-0-		-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-		-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-		-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	N	-0-		-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-		-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-		-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			1
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			1
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-			1
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-	1	1	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R. -39-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 060325		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	N	-0-		1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-		1
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-		1
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-		1
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-		1
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	75	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		1
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-	1 1	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974			TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A				
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-		-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2		Y	-0-		-0-	
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-		-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-		-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-		-0-	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-		-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-		-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974			TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A				
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	2	1	96	3	Y	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,464		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 060349	COMPL. DATE 11/13/1974	TOTAL DEPTH 6649	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 125				WELL #: 2	RRCID -> 060513	COMPL. DATE 12/11/1974	TOTAL DEPTH 6852	PERF. N/A								
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	20 1	147 3	Y	-0-							-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	16 1	126 3	Y	-0-							-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 3	Y	-0-							-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	Y	-0-							-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	20 1	139 3	Y	-0-							-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3	Y	-0-							-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	Y	-0-							-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	17 1	136 3	Y	-0-							-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	18 1	129 3	Y	-0-							-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	19 1	134 3	Y	-0-							-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	18 1	131 3	Y	-0-							-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 060555	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974			TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975			TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY 123		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A					
01	T. A.	75	-0-	75	75	9	1	65	3	Y	1	2	1	3
02	T. A.	45	-0-	45	120	1	9	39	3	Y	1	2	1	2
03	T. A.	66	-0-	66	186	8	1	58	3	Y	-0-	1	1	1
04	T. A.	75	-0-	75	261	6	1	66	3	Y	3	1	1	3
05	358 X	97	-0-	-261	-0-	12	1	81	3	Y	4	1	1	6
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	2	2	1	6
07	T. A.	113	-0-	113	113	12	1	99	3	Y	2	2	1	6
08	T. A.	112	-0-	112	225	12	1	97	3	Y	3	2	1	7
09	T. A.	105	-0-	105	330	12	1	90	3	Y	3	2	1	8
10	437 X	107	-0-	-330	-0-	13	1	92	3	Y	2	2	1	8
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	3	5	1	6
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	3	2	1	7
TOTAL GAS PROD:		1,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			27					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	91	-0-	91	747		91	3			Y	-0-				-0-
02		780 X	33	-0-	-747	-0-		33	3			Y	-0-				-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-		11	1	37	3	Y	-0-				-0-
04		90 N	26	-0-	-64	-0-		26	3			Y	-0-				-0-
05		93 N	49	-0-	-44	-0-		24	1	25	3	Y	-0-				-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-		6	1	17	3	Y	-0-				-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	3	Y	-0-				-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		7	1	12	3	Y	-0-				-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		9	1	16	3	Y	-0-				-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		4	1	18	3	Y	-0-				-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-		13	1	13	3	Y	-0-				-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-		27	1	27	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			434					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

01	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	3			Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59	3			Y	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-			58	3			Y	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-			43	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-			33	3			Y	-0-				-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-			23	3			Y	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40	3			Y	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-			12	3			Y	-0-				-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			554					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 061080	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 6080	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4	RRCID -> 061179	COMPL. DATE 02/20/1975	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-				
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-				
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-			
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-			
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:			319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 3	RRCID -> 061180	COMPL. DATE 02/20/1975	TOTAL DEPTH 5696	PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1 1				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A														
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 112		WELL #: 3		RRCID -> 061390		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1			1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			1
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			1
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		987		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER 20		WELL #: 2 B		RRCID -> 061393		COMPL. DATE 03/02/1975			TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A					
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1152S		RRCID -> 061507		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 401		RRCID -> 061565		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A								
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	36	1	395	3	N	-0-					-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	37	1	365	3	N	-0-					-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	33	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	31	1	369	3	N	-0-					-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	33	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	39	1	336	3	N	-0-					-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	3	N	-0-					-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	36	1	357	3	N	-0-					-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 38		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					7
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	52	1	183	3	Y	-0-					7
03	465 N	328	-0-	-137	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					7
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	Y	1					8
						1	9									
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					8
06	330 N	61	-0-	-269	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD 127		WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A				
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	69	3	N	1	3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	55	3	3
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	95	3	1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	6	1	76	3	2
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	9	6	1	80	3	3
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	102	3	3
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	6	1	81	3	3
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	95	3	1
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	8	1	103	3	1
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	7	1	80	3	1
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	7	1	80	3	2
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	1	9	10	1	107	3	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

REED 100		WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975		TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	062007	COMPL. DATE	05/09/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-	-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-	-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	-0-	
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		0134S	RRCID ->	062168	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-	-0-	
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	3			Y	-0-	-0-	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	136	1	473	3	Y	-0-	-0-	
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	4	1	464	3	Y	-0-	-0-	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	444	1	453	3	Y	-0-	-0-	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	142	1	432	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	43	1	452	3	Y	-0-	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	261	1	426	3	Y	-0-	-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	262	1	444	3	Y	-0-	-0-	
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	114	1	471	3	Y	-0-	-0-	
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	434	1	419	3	Y	-0-	-0-	
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	461	1	456	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		0133S	RRCID ->	062169	COMPL. DATE	05/20/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 062170	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH 6359	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 1				WELL #: 2	RRCID -> 062294	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A								
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-	-0-							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-	-0-							
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-	-0-							
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	Y	-0-	-0-							
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-	-0-							
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	Y	-0-	-0-							
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-	-0-							
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-	-0-							
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	Y	-0-	-0-							
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	Y	-0-	-0-							
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-	-0-							
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		986				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH				WELL #: 1072S	RRCID -> 062347	COMPL. DATE 06/09/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A								
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	-0-							
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-	-0-							
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-	-0-							
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-	-0-							
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-	-0-							
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-	-0-							
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	Y	-0-	-0-							
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-							
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-	-0-							
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-							
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	26	-0-	-0-	26	439	26	3			Y	-0-					-0-
02	464 X	25	-0-	-0-	-439	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

-----

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	183	-0-	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

-----

01	14B2 EXT	77	-0-	-0-	77	380	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	454 X	74	-0-	-0-	-380	-0-	16	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	48	-0-	-0-	-42	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	76	-0-	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-					1	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		225															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					1	
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	31	1	335	3	N	-0-					1	
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	N	-0-					1	
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-					1	
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	33	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-	
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,852															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975		TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-				-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	1	1	77	3	Y	-0-				-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	3	Y	-0-				-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-				-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-				-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-				-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-				-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-				-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	Y	-0-				-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0832S		RRCID -> 063076		COMPL. DATE 07/30/1975		TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A								
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-				-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-				-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-				-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-				-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-				-0-
07	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-				-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-				-0-
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-				-0-
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A																
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANCASTER 3		WELL #: 2		RRCID -> 063180		COMPL. DATE 05/24/1975		TOTAL DEPTH 6820		PERF. N/A						
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					2
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					2
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					2
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #: 2		RRCID -> 063181		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7042		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	4	RRCID ->	063281	COMPL. DATE	07/25/1975	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	N/A			
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0834S		RRCID -> 063325		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A						
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-							-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-							-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-							-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-							-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-							-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-							-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-							-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	Y	-0-							-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	Y	-0-							-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	Y	-0-							-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3	Y	-0-							-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 6882		PERF. N/A						
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					6
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					6
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					6
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					6
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975		TOTAL DEPTH 7380		PERF. N/A						
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 063515		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A						
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	Y	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-		-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			644				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134 3	Y	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	3			3
						3 9						
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	3			6
						3 9						
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	4	6 1		4
						4 9						
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	-0-			4
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	132 3	Y	2			6
						2 9						
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	10 1	127 3	Y	2			8
						2 9						
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	134 3	Y	1	7 1		2
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

01	124 N	121	-0-	-3	-0-	9 1	111 3	N	1			1
						1 9						
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	12 1	81 3	N	-0-			1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	-0-	1 1		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	9 1	109 3	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1	104 3	N	1			1
						1 9						
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	N	-0-			1
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	N	-0-			1
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 3	N	-0-	1 1		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 3	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	1			1
						1 9						
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 3	RRCID -> 063660	COMPL. DATE 05/30/1975	TOTAL DEPTH 6741	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 147				WELL #: 3	RRCID -> 063713	COMPL. DATE 09/04/1975	TOTAL DEPTH 7074	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 141				WELL #: 4	RRCID -> 063714	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH 7094	PERF. N/A								
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	3 1	118 3	Y	-0-							-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	2 1	88 3	Y	-0-							-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-							-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 3	Y	-0-							-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	1 1	30 3	Y	-0-							-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		Y	-0-							-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 3		Y	-0-							-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-							-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-							-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-							-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-							-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	N	-0-		2
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	56	1	386	3	N	1		3
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	9	468	3	N	1	3 1	1
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	N	-0-		1
05	558 N	460	-0-	-98	-0-	33	1	426	3	N	1		2
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	611	3	N	1		3
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	1		4
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	3	N	-0-	3 1	1
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	42	1	526	3	N	-0-		1
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	N	1		2
11	600 N	485	-0-	-115	-0-	40	1	443	3	N	2		4
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	41	1	446	3	N	2	5 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		6,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SHURLEY 147		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A				
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	1	1	76	3	Y	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	3	Y	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1			Y	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		//CONT.// 3035	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310	WELL #:	1	RRCID -> 064149	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8697	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	4258	-0-	-299	-0-	278 1 3980 2 Y	-0-
02		4088 X	3035	-0-	-1053	-0-	383 1 2652 2 Y	-0-
03		4216 X	3722	-0-	-494	-0-	445 1 3277 2 Y	-0-
04		4110 X	3912	-0-	-198	-0-	262 1 3650 2 Y	-0-
05		4557 X	4032	-0-	-525	-0-	254 1 3778 2 Y	-0-
06		4110 X	4023	-0-	-87	-0-	251 1 3772 2 Y	-0-
07		4030 X	3804	-0-	-226	-0-	245 1 3559 2 Y	-0-
08		4030 X	3459	-0-	-571	-0-	291 1 3168 2 Y	-0-
09		4020 X	3411	-0-	-609	-0-	3411 1 Y	-0-
10		4154 X	3604	-0-	-550	-0-	212 1 3392 2 Y	-0-
11		4020 X	3961	-0-	-59	-0-	291 1 3670 2 Y	-0-
12		3813 X	3689	-0-	-124	-0-	231 1 3458 2 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RAY, MAY M. MRS. -C-		WELL #:	1 A	RRCID -> 064151	COMPL. DATE 10/07/1975	TOTAL DEPTH 8654	PERF. N/A	
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	80 1 648 3 Y	-0-
02		700 N	616	-0-	-84	-0-	56 1 560 3 Y	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	71 1 661 3 Y	-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	69 1 639 3 Y	-0-
05		806 N	723	-0-	-83	-0-	84 1 639 3 Y	-0-
06		720 N	667	-0-	-53	-0-	74 1 593 3 Y	-0-
07		744 N	630	-0-	-114	-0-	64 1 566 3 Y	-0-
08		713 N	602	-0-	-111	-0-	73 1 529 3 Y	-0-
09		660 N	578	-0-	-82	-0-	72 1 506 3 Y	-0-
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	38 1 544 3 Y	-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	27 1 571 3 Y	-0-
12		589 N	454	-0-	-135	-0-	26 1 428 3 Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:	3	RRCID -> 064157	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A	
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1 15 3 N	4
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	2 1 14 3 N	4
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1 15 3 N	4
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1 13 3 N	4
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1 14 3 N	4 1
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1 13 3 N	4
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1 13 3 N	4
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1 13 3 N	4
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1 12 3 N	4
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1 13 3 N	4
11		15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1 12 3 N	4
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1 15 3 N	4
TOTAL GAS PROD:			183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3 3	N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		35											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	8	-0-	8	13	1	1	7 2	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	7	-0-	7	20	7	1		Y	-0-			-0-	
10	21 X	1	-0-	-20	-0-	1	2		Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		21											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	85 3	N	2	2	1	5	
						2	9							
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	100 3	N	1	1	1	5	
						1	9							
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	183 3	N	1	2	1	4	
						1	9							
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99 3	N	-0-	1	1	3	
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	106 3	N	1	1	1	3	
						1	9							
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101 3	N	-0-	1	1	2	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99 3	N	-0-	1	1	1	
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96 3	N	-0-			1	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	14	1	88 3	N	-0-			1	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	14	1	86 3	N	-0-			1	
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	16	1	72 3	N	-0-	1	1	-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,390											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:	11	RRCID ->	064195	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	N	-0-		2	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1	24 3	N	-0-		2	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-		2	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-		2	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-	2 1	-0-	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-		-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 18		WELL #:	2	RRCID ->	064212	COMPL. DATE	09/21/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-		2	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		2	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-		2	
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2		Y	-0-		2	
05	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		Y	-0-		2	
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2		Y	-0-		2	
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	347 2	1 9	Y	1	2 1	1	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		Y	-0-		1	
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y	-0-		1	
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		Y	-0-		1	
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		1	
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		4,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-				-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-				-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-				-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-				-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-				-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-				-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-				-0-
08		124 N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-				-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-				-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-				-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-				-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-				-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-				-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-				-0-
05		248 N	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	Y	-0-				-0-
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-				-0-
07		248 N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	3	Y	-0-				-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	Y	-0-				-0-
09		240 N	182	-0-	-58	-0-	14	1	168	3	Y	-0-				-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-				-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-				-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 064291	COMPL. DATE 11/12/1975	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:	6	RRCID -> 064292	COMPL. DATE 11/07/1975	TOTAL DEPTH 7328	PERF. N/A	
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7 1 1 9	150 3 N 1	4
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	6 1	110 3 N	3
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	5 1	99 3 N	2
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	163 3 N 1	3
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8 1 1 9	154 3 N 1	4
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	99 3 N 1	4
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 3 N	2
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	158 3 N 1	3
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3 N	3
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 3 N	1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1 9 9	149 3 N 8	9
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	153 3 N 2	11
TOTAL GAS PROD:		1,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		15		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			1
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-			1
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	18	1	1	17
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 7373		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "G" GAS UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	3	N	-0-			2
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	24	1	181	3	N	-0-			2
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-			2
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-			2
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-			1
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	204	3	N	-0-	1 1		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	21	1	215	3	N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7600		PERF. N/A				
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 064516		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 7718		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R. C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			1
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-			1
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-			1
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-	1	1	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----															
SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #:		1	RRCID ->	064831	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----															
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		3	RRCID ->	064834	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-			2
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	9	1	156	3	N	-0-			2
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			2
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-			2
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-	2	1	-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,363	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----															
MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #:		2	RRCID ->	064875	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A			
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-			1
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	23	1	243	3	N	-0-			1
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-			1
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-			1
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-	1	1	-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-			-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	N	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,781	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	064896	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	-0-	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	Y	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	-0-	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	-0-	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	1			Y	-0-	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOR 57		WELL #:		1	RRCID ->	064906	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
01	806 N	543	-0-	-263	-0-	42	1	501	3	Y	-0-	22
02	728 N	442	-0-	-286	-0-	29	1	413	3	Y	-0-	22
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	48	1	664	3	Y	-0-	22
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-	22
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	-0-	22
06	690 N	400	-0-	-290	-0-	27	1	373	3	Y	-0-	22
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	Y	1	23
						1	9					
08	682 N	301	-0-	-381	-0-	17	1	284	3	Y	-0-	23
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	3	Y	-0-	23
10	713 N	304	-0-	-409	-0-	17	1	287	3	Y	-0-	23
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	23
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		5,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ESPY 41		WELL #:		3	RRCID ->	064938	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5938	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

01	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	5	1	1	5
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	2	1	3
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	N	-0-	1	1	2
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	N	-0-	2	1	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	5			5
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	12	9	1	8
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-	3	1	5
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	3	N	1	3	1	3
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	9							
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	2	1	1
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-	1	1	-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		808		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	-0-			1
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	81	1	347	3	N	-0-			1
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	497	3	N	-0-			1
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	75	1	466	3	N	-0-			1
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	60	1	489	3	N	-0-	1	1	-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	68	1	462	3	N	-0-			-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	68	1	481	3	N	-0-			-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	71	1	486	3	N	-0-			-0-
09	540 N	343	-0-	-197	-0-	47	1	296	3	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	94	1	564	3	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	101	1	453	3	N	-0-			-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	134	1	422	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	12	1	88	3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	27	1	89	3	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	20	1	90	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,833			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-		-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	N	-0-		-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-		-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,997			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A																
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-	1 1				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				11			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KELLY 125		WELL #: 9		RRCID -> 065701		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240								
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	12 1	121 3	Y	2							5
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	Y	1							6
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	1							7
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	Y	-0-							7
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	1		7 1					1
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	176 3	Y	1							2
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	13 1	155 3	Y	1							3
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	Y	2							5
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	13 1	147 3	Y	-0-							5
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 3	Y	-0-		5 1					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	-0-							-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	1							1
TOTAL GAS PROD:		2,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 065745		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A								
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 3	N	-0-							2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	8 1	87 3	N	-0-							2
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 3	N	-0-							2
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	6 1	79 3	N	-0-							2
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3		N	-0-	2 1						-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	N	-0-							-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	-0-							-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-							-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	7 1	111 3	N	-0-							-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	N	-0-							-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 3	N	-0-							-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	1 1	115 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 30		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1 T		RRCID -> 065785		COMPL. DATE 12/06/1975		TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR "189"		WELL #: 1		RRCID -> 065786		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 065805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566						
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-				-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	3	N	-0-				-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-				-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-				-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	Y	-0-			-0-
02		728 N	675	-0-	-53	-0-	85	1	590	2	Y	-0-			-0-
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	95	1	699	2	Y	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	2	Y	-0-			-0-
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	-0-			-0-
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-			-0-
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	-0-			-0-
08		899 N	768	-0-	-131	-0-	65	1	703	2	Y	-0-			-0-
09		870 N	631	-0-	-239	-0-	631	1			Y	-0-			-0-
10		868 N	737	-0-	-131	-0-	43	1	694	2	Y	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	Y	-0-			-0-
*12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,466	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-			1
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-			1
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			1
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	1			2
							1	9							
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	3	N	-0-			2
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	257	3	N	-0-	1	1	1
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	3	N	-0-			1
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	N	-0-			1
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-			1
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-			1
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-	1	1	-0-
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,502	TOTAL CONDENSATE PROD: 1											

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			5
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			5
03		186 N	36	-0-	-150	-0-	3	1	29	3	Y	4			9
							4	9							
04		150 N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			9
05		186 N	14	-0-	-172	-0-	1	1	10	3	Y	3	11	1	1
							3	9							
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	17	3	Y	7			8
							8	9							
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	2			10
							2	9							
08		14 N	7	-0-	-7	-0-	5	3	2	9	Y	2			12
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	Y	1			13
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-	12	1	1
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	7			8
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	1			9
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			666	TOTAL CONDENSATE PROD: 27											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-		1
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	3	N	-0-		1
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-		1
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-		1
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	1 1	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-		-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-		-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-		-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	9	1	162	3	N	-0-		-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,301											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	558 N	438	-0-	-120	-0-	48	1	390	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	28	1	279	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	236	-0-	-229	-0-	23	1	213	3	Y	-0-		-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	304	-0-	-192	-0-	35	1	269	3	Y	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	278	-0-	-280	-0-	28	1	250	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	3	Y	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-		-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,799											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		200											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449			PERF. N/A		
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3			Y	-0-			1
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			Y	-0-			1
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			1
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	74	1	232	3	Y	-0-			1
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	1			Y	-0-			1
06	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	3			Y	-0-			1
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-			1
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3			Y	-0-			1
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			1
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-			1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			1
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438			PERF. N/A		
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	2	2	N	-0-			-0-
						262	3							
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	6	1	1	2	N	-0-			-0-
						128	3							
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	-0-			-0-
						699	3							
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-			-0-
						678	3							
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-			-0-
						538	3							
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	7	2	N	-0-			-0-
						661	3							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	-0-			-0-
						596	3							
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	N	-0-			-0-
						591	3							
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-			-0-
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,988				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 8790			PERF. N/A		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-		-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-		-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A														
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03		10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
04		10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
05		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
06		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A														
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	20	1	169	3	Y	1		5
							1	9						
02		476 N	99	-0-	-377	-0-	9	1	86	3	Y	4		9
							4	9						
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-		9
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	3	Y	-0-		9
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	28	1	153	3	Y	-0-		9
06		240 N	46	-0-	-194	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		9
07		217 N	108	-0-	-109	-0-	10	1	98	3	Y	-0-		9
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-	7 1	2
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-		2
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-		2
11		390 N	322	-0-	-68	-0-	33	1	289	3	Y	-0-		2
*12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			2,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

01		186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y			2
						1	9						
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14	1	137	3	Y			4
						2	9						
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-		4
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	18	1	105	3	Y	-0-		4
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	19	1	107	3	Y	-0-		4
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-		4
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-		4
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-	3 1	1
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-		1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-		1
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-		1
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

KELLY 125				WELL #: 4		RRCID -> 067073		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y			6
						2	9						
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	3	1	32	3	Y			7
						1	9						
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		7
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		7
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y		9 1	1
						3	9						
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y			3
						2	9						
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y			4
						1	9						
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	8	1	80	3	Y			7
						3	9						
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		7
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	7 1	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	78	3	Y	-0-		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		1,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 067103		COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	132	1	372	3	Y	6			8
02	840 N	363	-0-	-477	-0-	7	9	117	1	Y	3			11
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	3	9	75	1	Y	-0-			11
04	480 N	361	-0-	-119	-0-	54	1	307	3	Y	-0-			11
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	84	1	339	3	Y	3	13	1	1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	9	53	1	Y	-0-			1
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	Y	18			19
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	20	9	103	1	Y	1			20
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	1	9	59	1	Y	2			22
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	2	9	17	1	Y	-0-	21	1	1
11	330 N	107	-0-	-223	-0-	17	1	10	1	Y	-0-			1
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	10	1	44	1	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257		COMPL. DATE 10/28/1975			TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A					
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	82	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	467	-0-	-91	-0-	51	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	45	1	450	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	49	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	34	1	459	3	Y	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	35	1	407	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	27	1	372	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	26	1	341	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		412				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. -D-		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 067304	COMPL. DATE 07/17/1976	TOTAL DEPTH 8020	PERF. N/A								
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	4					12
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	9	111	3	N	5	6	1			11
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	3	7	1			7
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1					8
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	9	143	3	N	1					9
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	2					11
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	1	5	1			7
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	9	172	3	N	1					8
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	1	9	162	3	N	-0-					8
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	169	3	N	1	5	1			4
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	169	3	N	1					5
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9	183	3	N	2					7
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

LANCASTER -182-		WELL #: 2	RRCID -> 067448	COMPL. DATE 07/08/1976	TOTAL DEPTH 6819	PERF. N/A										
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					20
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					20
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					20
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					20
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					20
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					20
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	170	-0-	-140	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
				RRCID -> 067518		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	37	1	399	3	N	13			20
						14	9							
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	7	8	1	19
						8	9							
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	30	1	376	3	N	7	14	1	12
						8	9							
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	29	1	348	3	N	6	10	1	8
						7	9							
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	31	1	352	3	N	6	8	1	6
						7	9							
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	31	1	323	3	N	3	3	1	6
						3	9							
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	34	1	331	3	N	3	6	1	3
						3	9							
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	3	N	-0-			3
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	N	-0-			2
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	531	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	499	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	N	1	2	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

WILSON, DUKE				WELL #: 216		RRCID -> 067519		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	3			4
						3	9							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-	1	1	3
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	1	2	1	2
						1	9							
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-			1
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	33	1	285	3	N	-0-	1	1	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	N	-0-			-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RAY, MAY M. MRS.				WELL #:	2	RRCID ->	067546	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8362	-	9197	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RAY, MAY M. MRS.				WELL #:	3	RRCID ->	067547	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	N/A			
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		488												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A																				
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	23	1	207	3	N	-0-					-0-				
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-				
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-				
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-				
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-				
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-				
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-				
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-				
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-					-0-				
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-				
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	N	-0-	2				2				
						2	9													

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 9230		PERF. N/A						
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	41	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	383	-0-	-233	-0-	48	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	34	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	544	-0-	-138	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	42	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	262	-0-	-218	-0-	19	1	243	2	Y	-0-					-0-
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX B		WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5300		PERF. N/A						
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					7
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					7
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					7
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					7
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					7
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					7
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					7
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					7
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					7
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					4
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					4
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	71	3	Y	1					5
						1	9									
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					5
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	68	3	Y	1					1
						1	9									
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		920				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	19 1	168 3	N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	14 1	147 3	N	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	N	-0-			-0-
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	17 1	178 3	N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	18 1	173 3	N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	22 1	203 3	N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 3	N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 3	N	-0-			-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	23 1	174 3	N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	24 1	166 3	N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	26 1	170 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

01		155 N	120	-0-	-35	-0-	10 1	110 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	97	-0-	-43	-0-	14 1	83 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	12 1	99 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	10 1	97 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	11 1	91 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	10 1	106 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 3	Y	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	7 1	87 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	78 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		589 N	213	-0-	-376	-0-	11	1	202	3	Y	-0-			-0-
02		560 N	275	-0-	-285	-0-	27	1	248	3	Y	-0-			-0-
03		434 N	310	-0-	-124	-0-	17	1	293	3	Y	-0-			-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	Y	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-			-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-			-0-
07		558 N	509	-0-	-49	-0-	40	1	469	3	Y	-0-			-0-
08		558 N	241	-0-	-317	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-
09		510 N	110	-0-	-400	-0-	7	1	103	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,499	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	Y	-0-			-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-			-0-
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,359	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01		124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,258	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JOHNSON 62		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	2	RRCID ->	068911	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A			
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENNE B				WELL #:	1	RRCID ->	068974	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	N/A			
01	341 N	125	-0-	-216	-0-	125	2	N	-0-							-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2	N	-0-							-0-
03	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	N	-0-							-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-							-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-							-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-							-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-							-0-
08	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	2	N	-0-							-0-
09	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2	N	-0-							-0-
10	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	2	N	-0-							-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-							-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 34				WELL #:	1	RRCID ->	068979	COMPL. DATE	04/04/1976	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A																
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6282 - 7616	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 180		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	359	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	250	1	824	3	N	-0-					-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	391	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	277	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	315	1	911	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	370	1	1179	3	N	-0-					-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	365	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	415	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	364	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	198	1	1123	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1106	-0-	-484	-0-	115	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	132	1	888	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 17		WELL #:	4	RRCID ->	069652	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	N/A					
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HICKS 61		WELL #:	2	RRCID ->	069682	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			Y			-0-					-0-
02	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			Y			-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976			TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	1					2
						1	9									
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-	1	1			1
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					1
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					1
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		690				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

KEENE 30				WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	179	1	546	3	N	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	132	1	434	3	N	-0-					-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	206	1	739	3	N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	150	1	517	3	N	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	172	1	498	3	N	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	144	1	457	3	N	-0-					-0-
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	117	1	402	3	N	-0-					-0-
08	620 N	379	-0-	-241	-0-	96	1	283	3	N	-0-					-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	171	1	497	3	N	-0-					-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	3	N	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	91	1	787	3	N	-0-					-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	105	1	704	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEENE 182				WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A					
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	204	1	621	3	N	-0-					-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	158	1	520	3	N	-0-					-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	761	3	N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	184	1	632	3	N	-0-					-0-
05	899 N	841	-0-	-58	-0-	216	1	625	3	N	-0-					-0-
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	211	1	673	3	N	-0-					-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	3	N	-0-					-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	238	1	698	3	N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	233	1	675	3	N	-0-					-0-
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	129	1	731	3	N	-0-					-0-
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	88	1	761	3	N	-0-					-0-
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	113	1	764	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	25	1	496	3	N	1			7
						1	9							
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	23	1	395	3	N	1	3	1	5
						1	9							
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	1	2	1	4
						1	9							
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	24	1	483	3	N	1			5
						1	9							
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	24	1	494	3	N	1			6
						1	9							
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	24	1	476	3	N	2			8
						2	9							
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	1	4	1	5
						1	9							
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-			5
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	32	1	475	3	N	1			6
						1	9							
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	1	4	1	3
						1	9							
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	2			5
						2	9							
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	1			6
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
02	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	89	-0-	89	89	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	173	12	1	72	3	Y	-0-			-0-
*12	233 X	60	-0-	-173	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	Y	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	387	-0-	-109	-0-	49	1	338	3	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	48	1	432	3	Y	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	57	1	402	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	368	-0-	-97	-0-	48	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	29	1	339	3	Y	-0-			-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 070481	COMPL. DATE 03/02/1977	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A					
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	14 1	291 3	N	-0-			1
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	14 1	249 3	N	1			2
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 9	327 3	N	1	1 1		2
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9	294 3	N	1			3
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	1 9	298 3	N	1			4
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	1 9	290 3	N	1			5
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 9	301 3	N	-0-	2 1		3
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	1 9	291 3	N	-0-			3
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 9	285 3	N	-0-			3
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9	293 3	N	1	2 1		2
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1 9	286 3	N	1			3
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 9	293 3	N	1			4
TOTAL GAS PROD:		3,693			TOTAL CONDENSATE PROD:	8						

NICKS, GERALD		WELL #: 3	RRCID -> 070482	COMPL. DATE 03/01/1977	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A						
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	276 3	Y	33	59 1		38
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 9	226 3	Y	34			72
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y	24	55 1		41
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26 9	261 3	Y	15	45 1		11
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	270 3	Y	18			29
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 9	262 3	Y	11			40
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24 1	268 3	Y	12			52
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12 9	275 3	Y	7	44 1		15
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25 1	268 3	Y	6			21
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8 9	274 3	Y	11			32
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	262 3	Y	29	36 1		25
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12 9	266 3	Y	14	26 1		13
TOTAL GAS PROD:		3,659			TOTAL CONDENSATE PROD:	214						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KARNES, W. H. "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 070980	COMPL. DATE 03/07/1977	TOTAL DEPTH 9953	PERF. N/A	
01	102 N	102	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	91 1	1 2	Y	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	98 1	2 2	Y	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	101 1	2 2	Y	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	98 1	1 2	Y	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	98 1	1 2	Y	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	98 1	1 2	Y	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KEENE 22		WELL #: 1		RRCID -> 071145	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH 8640	PERF. N/A		
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	144 1	439 3	N	-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	128 1	422 3	N	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	199 1	713 3	N	-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	163 1	562 3	N	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	180 1	519 3	N	-0-
06	870 N	696	-0-	-174	-0-	166 1	530 3	N	-0-
07	744 N	659	-0-	-85	-0-	149 1	510 3	N	-0-
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	177 1	518 3	N	-0-
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	168 1	489 3	N	-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	92 1	521 3	N	-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	63 1	540 3	N	-0-
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	79 1	529 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310	COMPL. DATE 04/29/1977	TOTAL DEPTH 8640	PERF. N/A		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	76 3	N	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	38 1	125 3	N	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 3	N	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26 1	90 3	N	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	31 1	89 3	N	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	25 1	80 3	N	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	25 1	86 3	N	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34 1	100 3	N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	31 1	91 3	N	-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	12 1	70 3	N	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	9 1	75 3	N	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	113 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 181		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A														
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD		WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A					
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977			TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A					
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			1
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-			1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			1
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			1
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-	1 1		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A														
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A					
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	107	1	1123	3	Y	-0-			-0-
02	1176 N	871	-0-	-305	-0-	123	1	748	3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	947	-0-	-324	-0-	103	1	844	3	Y	-0-			-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	135	1	1100	3	Y	-0-			-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1205	3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	93	1	1244	3	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	3	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	102	1	1182	3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	90	1	1217	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	88	1	1162	3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	101	1	1204	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A					
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	27	1	327	3	N	-0-			-0-
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	29	1	328	3	N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	N	-0-			-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	33	1	321	3	N	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	35	1	302	3	N	-0-			-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	32	1	274	3	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	439	-0-	-212	-0-	37	1	402	3	N	-0-					1	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	3	N	-0-					1	
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	N	-0-					1	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	N	-0-					1	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	52	1	536	3	N	-0-					-0-	
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	3	N	-0-					-0-	
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	67	1	575	3	N	2					2	
						2	9										
09	600 N	443	-0-	-157	-0-	46	1	397	3	N	-0-	1	1			1	
10	682 N	431	-0-	-251	-0-	39	1	391	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	739	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	709	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		7,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A									
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-	
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-	
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-	
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-	
07	496 N	470	-0-	-26	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-	
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-	
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-	
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	36	1	391	3	N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	34	1	337	3	N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	3	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-			-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	36	1	372	3	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-			-0-
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	39	1	331	3	N	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	39	1	394	3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	-0-			-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A					
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	3	N	1					2
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	3	N	-0-					2
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	134	1	1668	3	N	-0-					2
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	124	1	1481	3	N	-0-					2
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1462	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	143	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	157	1	1340	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	129	1	1108	3	N	-0-					-0-
10	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	121	1	1214	3	N	-0-					-0-
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	119	1	1215	3	N	-0-					-0-
*12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	130	1	1240	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844		COMPL. DATE 06/26/1977		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A					
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	49	1	532	3	N	-0-			-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	44	1	432	3	N	-0-			-0-
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	32	1	395	3	N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	N	-0-			-0-
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	47	1	536	3	N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	-0-			-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	51	1	504	3	N	-0-			-0-
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	60	1	511	3	N	-0-			-0-
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	53	1	454	3	N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	50	1	495	3	N	-0-			-0-
11	540 N	401	-0-	-139	-0-	36	1	365	3	N	-0-			-0-
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	3	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A												
01		398 N	398	-0-	-0-	21 1	377 3	Y	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	39 1	358 3	Y	-0-			-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	21 1	370 3	Y	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	23 1	362 3	Y	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	30 1	353 3	Y	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	27 1	334 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	367	-0-	-36	29 1	338 3	Y	-0-			-0-
08		372 N	366	-0-	-6	29 1	337 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	23 1	324 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	362	-0-	-10	24 1	338 3	Y	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	24 1	350 3	Y	-0-			-0-
*12		402 N	402	-0-	-0-	25 1	377 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,533	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 4	RRCID -> 073313	COMPL. DATE 10/10/1977	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A							
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	23 1	131 3	N	-0-	1 1		4	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	26 1	111 3	N	1	1 1		4	
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	20 1	124 3	N	-0-	1 1		3	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	20 1	122 3	N	1	1 1		3	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	N	-0-	2 1		1	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	19 1	127 3	N	-0-			1	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	N	-0-			1	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	19 1	129 3	N	-0-	1 1		-0-	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	20 1	124 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	21 1	126 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	25 1	113 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	34 1	106 3	N	4	1 1		3	
							4	9					
TOTAL GAS PROD:			1,745	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

WILSON, DUKE		WELL #: 1853	RRCID -> 073590	COMPL. DATE 09/24/1977	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A						
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	124 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	11 1	114 3	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	14 1	134 3	N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	13 1	135 3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	12 1	126 3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	14 1	136 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,697	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1894		RRCID -> 073591	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1895		RRCID -> 073593	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3 N 2 4
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3 N 1 1 4
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3 N 1 2 1 3
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6 1	77 3 N 1 1 1 3
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3 N -0- 2 1 1
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 3 N -0- -0- 1
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N -0- 1 1 -0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N -0- -0- -0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N 1 -0- 1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N -0- -0- 1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3 N -0- -0- 1
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N -0- 1 1 -0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639	COMPL. DATE 02/28/1977	TOTAL DEPTH 4325	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
04	14B2 EXT	277	-0-	277	277	16 1	261 3 Y -0- -0-
05	14B2 EXT	235	-0-	235	512	30 1	205 3 Y -0- -0-
06	14B2 EXT	234	-0-	234	746	19 1	215 3 Y -0- -0-
07	14B2 EXT	188	-0-	188	934	19 1	169 3 Y -0- -0-
08	1083 X	149	-0-	-934	-0-	13 1	136 3 Y -0- -0-
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3 Y -0- -0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	17 1	114 3 Y -0- -0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3 Y -0- -0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3 Y -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A														
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-			-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,203			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A					
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	3	N	-0-			-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-			-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,953			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A					
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		432			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	074069	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9397	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	8	-0-	-302	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	44 1	442 3	Y	-0-		-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1	310 3	Y	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	30 1	276 3	Y	-0-		-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	33 1	252 3	Y	-0-		-0-
06		330 N	232	-0-	-98	-0-	26 1	206 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	226	-0-	-84	-0-	23 1	203 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	30 1	218 3	Y	-0-		-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	28 1	199 3	Y	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	10 1	209 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD		WELL #:		10	RRCID ->	074182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	9017	PERF. N/A	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 3	Y	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	159 3	Y	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	Y	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	Y	-0-		-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	186 3	Y	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	11 1	126 3	Y	-0-		-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	Y	-0-		-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 3	Y	-0-		-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	Y	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-		-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 15		WELL #:		4	RRCID ->	074285	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	5826	PERF. N/A	
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	18 1	98 3	N	-0-		-0-
02		112 N	84	-0-	-28	-0-	12 1	72 3	N	-0-		-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	20 1	87 3	N	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 3	N	-0-		-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	17 1	118 3	N	-0-		-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	19 1	116 3	N	1		1
							1 9					
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	18 1	116 3	N	-0-		1
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	19 1	116 3	N	-0-	1 1	-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	18 1	120 3	N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	19 1	112 3	N	-0-		-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	18 1	119 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A													
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 074891	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 6144	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAWCETT 130				WELL #: 3	RRCID -> 075055	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH 7393	PERF. N/A				
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	103 1	1300 3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	558	-0-	-674	-0-	40 1	518 3	Y	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	105 1	1370 3	Y	-0-			-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	105 1	1292 3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	107 1	1206 3	Y	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104 1	1312 3	Y	13			13
						14 9						
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	99 1	1267 3	Y	9			22
						10 9						
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105 1	1271 3	Y	11	21 1		12
						12 9						
09	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	93 1	1257 3	Y	3			15
						3 9						
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107 1	1300 3	Y	4			19
						4 9						
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	99 1	1279 3	Y	4			23
						4 9						
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103 1	1319 3	Y	2	19 1		6
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		15,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

KEENE 32				WELL #: 1	RRCID -> 075091	COMPL. DATE 01/18/1978	TOTAL DEPTH 8627	PERF. N/A				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41 1	124 3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	42 1	140 3	N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	48 1	172 3	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	40 1	139 3	N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	53 1	153 3	N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	44 1	141 3	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	41 1	139 3	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	48 1	140 3	N	-0-			-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	45 1	130 3	N	-0-			-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	23 1	132 3	N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	16 1	137 3	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	21 1	139 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A												
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33 1	212 3	N	-0-			1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30 1	109 3	N	-0-			1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	59 1	189 3	N	-0-			1
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	30 1	177 3	N	-0-			1
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	30 1	182 3	N	-0-	1 1		-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	56 1	175 3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	57 1	181 3	N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	54 1	182 3	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	57 1	169 3	N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	56 1	175 3	N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	30 1	167 3	N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	50 1	174 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEENE		WELL #: 1822	RRCID -> 075281	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8215 - 8307						
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	291 1	887 3	N	-0-			-0-
02	672 N	530	-0-	-142	-0-	124 1	406 3	N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	195 1	699 3	N	-0-			-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	210 1	723 3	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	267 1	772 3	N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	242 1	771 3	N	-0-			-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	167 1	572 3	N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	246 1	721 3	N	-0-			-0-
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	181 1	526 3	N	-0-			-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	105 1	592 3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	88 1	759 3	N	-0-			-0-
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	110 1	738 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291	RRCID -> 075586	COMPL. DATE 08/18/1979	TOTAL DEPTH 6840	PERF. N/A						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:	6	RRCID -> 076211	COMPL. DATE 03/14/1978	TOTAL DEPTH 8880	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:	2	RRCID -> 076212	COMPL. DATE 03/29/1978	TOTAL DEPTH 8167	PERF. N/A			
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	N	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1	112 3	N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 3	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19 1	120 3	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19 1	125 3	N	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	125 3	N	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 3	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16 1	130 3	N	-0-	-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17 1	127 3	N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	N	-0-	-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16 1	124 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 076213	COMPL. DATE 04/18/1978	TOTAL DEPTH 6208	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214	COMPL. DATE 12/24/1979	TOTAL DEPTH 6783	PERF. 6753 - 6783									
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-								-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3	N	-0-								-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-								-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-								-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-								-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-								-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-								-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-								-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-								-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-								-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-								-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		2,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619	COMPL. DATE 06/14/1991	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5063 - 6028									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY, COLLIER		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 076620	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5050	-	5975							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621	COMPL. DATE 07/27/1991	TOTAL DEPTH 6117	PERF. 5027	-	5934							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 6819	PERF. 6810	-	6819							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK "130"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739										
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	Y	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	Y	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	Y	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	13 1	62 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	13 1	102 3	Y	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	Y	-0-	-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETERSON, H. & C.		WELL #:	8	RRCID -> 076896	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2280 - 2293		
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10 1	304 3	N	-0-	28
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16 1	211 3	N	-0-	28
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	34 1	325 3	N	-0-	28
04	300 N	118	-0-	-182	-0-	9 1	109 3	N	-0-	28
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34 1	405 3	N	-0-	27
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	24 1	281 3	N	-0-	27
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	275 3	N	-0-	27
08	434 N	295	-0-	-139	-0-	25 1	270 3	N	-0-	27
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	17 1	221 3	N	-0-	27
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	19 1	242 3	N	-0-	27
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	18 1	231 3	N	-0-	27
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAKER, ROY "15"		WELL #:	1	RRCID -> 076897	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3221 - 3246		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY "16"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048														
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413					
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144					
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	155	1	1215	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	113	1	1072	3	N	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	175	1	1290	3	N	-0-			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	148	1	1177	3	N	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	157	1	1257	3	N	-0-			-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1284	3	N	-0-			-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	164	1	1202	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	157	1	1190	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	146	1	1140	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	152	1	1115	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	147	1	1160	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL -1-		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	3	RRCID ->	076910	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3287 - 3312		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	077517	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8391 - 8518		
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			268				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER		WELL #:	6	RRCID ->	078402	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7130 - 7158		
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	121	-0-	-149	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	-0-	
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 078403		COMPL. DATE 06/05/1978			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448		COMPL. DATE 09/08/1978			TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636		COMPL. DATE 09/25/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613					
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	23	1	238	3	N	1			2
						1	9							
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	26	1	214	3	N	1	1 1		2
						1	9							
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	N	-0-	1 1		1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-			1
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	N	-0-	1 1		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	2	1 1		1
						2	9							
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	29	1	233	3	N	-0-			1
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	3	N	-0-	1 1		-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	24	1	202	3	N	-0-			-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 80		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 078873	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 4922	-	5900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #: 1294	RRCID -> 079540	COMPL. DATE 09/16/1978	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 6848	-	6858		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-				-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3	N	-0-				-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-				-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-				-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-				-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-				-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-				-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-				-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #: 1293	RRCID -> 079541	COMPL. DATE 09/03/1978	TOTAL DEPTH 6742	PERF. 6733	-	6742		
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	Y	-0-				-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	Y	-0-				-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-				-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-				-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	Y	-0-				-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	Y	-0-				-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4		RRCID -> 079765		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5596 - 5630						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-		3 1	20	3	Y	-0-			3
02		49 N	49	-0-	-0-		7 1	42	3	Y	-0-			3
03		25 N	25	-0-	-0-		3 1	22	3	Y	-0-			3
04		30 N	23	-0-	-7		3 1	20	3	Y	-0-			3
05		31 N	21	-0-	-10		3 1	18	3	Y	-0-	3 1		-0-
06		30 N	18	-0-	-12		2 1	16	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8		3 1	20	3	Y	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-		4 1	28	3	Y	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14		2 1	14	3	Y	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-		8 1	48	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4		4 1	22	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7		4 1	20	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1121		RRCID -> 080060		COMPL. DATE 10/10/1978			TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6666 - 6675			
01		217 N	179	-0-	-38		179 3			Y	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-		198 3			Y	-0-			-0-
03		186 N	168	-0-	-18		2 1	166	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3		1 1	176	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3		2 1	181	3	Y	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-		5 1	151	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16		7 1	163	3	Y	-0-			-0-
08		186 N	168	-0-	-18		6 1	162	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1		4 1	145	3	Y	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-		4 1	175	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6		2 1	142	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-		1 1	154	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARK 58		WELL #: 2		RRCID -> 080610		COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 7142		PERF. 6808 - 6980			
01		806 N	791	-0-	-15		58 1	733	3	Y	-0-			33
02		796 N	796	-0-	-0-		49 1	747	3	Y	-0-			33
03		852 N	852	-0-	-0-		56 1	796	3	Y	-0-			33
04		780 N	734	-0-	-46		40 1	694	3	Y	-0-			33
05		858 N	858	-0-	-0-		54 1	802	3	Y	-0-			35
							2 9							
06		783 N	783	-0-	-0-		50 1	733	3	Y	-0-			35
07		772 N	772	-0-	-0-		35 1	736	3	Y	-0-			36
							1 9							
08		868 N	828	-0-	-40		45 1	783	3	Y	-0-			36
09		940 N	940	-0-	-0-		49 1	888	3	Y	-0-			39
							3 9							
10		851 N	851	-0-	-0-		47 1	804	3	Y	-0-			39
11		810 N	790	-0-	-20		44 1	746	3	Y	-0-			39
*12		991 N	991	-0-	-0-		62 1	928	3	Y	-0-			40
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		9,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			2
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			2
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			3
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-			3
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			3
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			3
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 65		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 081654	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 4144	PERF. 2880	-	3767						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED				WELL #: 13	RRCID -> 081842	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5133	-	5421						
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	Y	-0-								-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-								-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-								-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3	Y	-0-								-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3	Y	-0-								-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-								-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-								-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-								-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-								-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-								-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-								-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		4,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED				WELL #: 14	RRCID -> 081843	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5141	-	5215						
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-								-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3	Y	-0-								-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	Y	-0-								-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	Y	-0-								-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	Y	-0-								-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	Y	-0-								-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	Y	-0-								-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	Y	-0-								-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	Y	-0-								-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-								-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-								-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		2,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065																
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281							
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979			TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

01		589 N	359	-0-	-230	-0-	31	1	328	3	Y	-0-		-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	3	Y	-0-		-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	Y	-0-		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	-0-		-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	3	Y	-0-		-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	637	3	Y	-0-		-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	3	Y	-0-		-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	-0-		-0-
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	50	1	580	3	Y	-0-		-0-
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	44	1	596	3	Y	-0-		-0-
11		630 N	533	-0-	-97	-0-	38	1	495	3	Y	-0-		-0-
12		651 N	571	-0-	-80	-0-	44	1	527	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

01		310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	3	N	-0-		-0-
02		280 N	224	-0-	-56	-0-	22	1	202	3	N	-0-		-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	18	1	273	3	N	-0-		-0-
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-		-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	3	N	-0-		-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-		-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-		-0-
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	N	-0-		-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	N	-0-		-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	N	-0-		-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-				-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-				-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-				-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-				-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-				-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-	1	1		-0-
							1	9								
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879								
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
03	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3		N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-					-0-
05	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3		N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
07	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3		N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
09	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	3		N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083660		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494								
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-					1
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	27	1	294	3	N	-0-					1
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	N	-0-					1
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	25	1	323	3	N	-0-					1
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	29	1	330	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE 65		WELL #: 4		RRCID -> 083802		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895																
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243							
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750							
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	1					8
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	1	9									8
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					8
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					8
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					8
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	9	272	3	Y	2					2
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	40	1	265	3	Y	-0-	1	1			1
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					1
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	42	1	260	3	Y	1					2
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	1	9									2
						43	1	234	3	Y	-0-					2
						43	1	213	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		3,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-	
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,430											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,803											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-	
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,119											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 8791			PERF. 6406 - 7164				
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					1
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					1
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					1
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					1
05	372 N	265	-0-	-107	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					1
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					1
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					1
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	58	1	293	3	Y	-0-					1
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					1
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					1
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,034				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 5602 - 6603				
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	1					1
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-	1	1			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	101	3	N	1					1
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					1
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231			PERF. 4326 - 5764				
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	108	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	64	1	31	3	Y	1					1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	3	Y	-0-					1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	74	1	36	3	Y	-0-					1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	104	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	47	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	80	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	100	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	101	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	104	1	13	3	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:		1,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	N	-0-			-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	1		1
						1	9						
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	34	1	236	3	N	-0-		1
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	3	N	-0-	1 1	-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	3	N	-0-		-0-
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	18	1	233	3	N	-0-		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	242	3	N	1		1
						1	9						
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-		1
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-	1 1	-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	3	N	-0-		-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	22	1	246	3	N	-0-		-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER				WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS RANCH				WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216			PERF. 6280 - 6620			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	1				1
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	3	Y	-0-				1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-				-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	3				3
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-	3	1		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	1	1	1		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	95	3	Y	1				1
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-				1
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

GENINI		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 5417 - 5614			
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	Y	-0-				1
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	574	3	Y	1				2
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1070	1	613	3	Y	1	1	1		2
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	109	1	418	3	Y	-0-	1	1		1
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	1	1	1		1
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	42	1	420	3	Y	-0-				1
07	1674 X	491	-0-	-1183	-0-	51	1	440	3	Y	-0-				1
08	1674 X	482	-0-	-1192	-0-	60	1	422	3	Y	-0-				1
09	540 X	472	-0-	-68	-0-	48	1	424	3	Y	-0-				1
10	558 X	481	-0-	-77	-0-	43	1	438	3	Y	-0-				1
11	480 X	460	-0-	-20	-0-	44	1	416	3	Y	-0-				1
12	496 X	474	-0-	-22	-0-	47	1	427	3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		7,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 6625 - 6573			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159			PERF. 5286 - 5855				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7957 - 7963				
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	61	1	663	3	N	1					5
						1	9									
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	N	1	1	1			5
						1	9									
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	50	1	622	3	N	1	1	1			5
						1	9									
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	49	1	584	3	N	1	1	1			5
						1	9									
05	775 N	668	-0-	-107	-0-	54	1	614	3	N	-0-	5	1			-0-
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	54	1	553	3	N	-0-					-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	60	1	587	3	N	-0-					-0-
08	682 N	623	-0-	-59	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	58	1	499	3	N	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	N	-0-					-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	N	-0-					-0-
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	607	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,738				TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 5222 - 5237				
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,022				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 X	584	-0-	-5	-0-	584	2		Y	-0-			-0-	
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-	
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			-0-	
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		Y	-0-			-0-	
06		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2		Y	-0-			-0-	
07		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		Y	-0-			-0-	
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-	
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-	
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-	
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			-0-	
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,131											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

01		124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-		12	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	1		13	
							1	9							
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	1 1	12	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-		12	
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		12	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		12	
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-		12	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-		12	
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-		12	
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-		12	
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	Y	-0-		12	
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		12	
TOTAL GAS PROD:			1,335											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-		5	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-		5	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-		5	
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-		5	
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	22	1	250	3	Y	-0-		5	
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-		5	
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	Y	-0-		5	
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-		5	
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	-0-		5	
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	25	1	267	3	Y	-0-		5	
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	Y	-0-		5	
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	23	1	270	3	Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:			3,527											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	69	1	556	3	Y	-0-			1
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	209	1	570	3	Y	-0-			1
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	-0-			1
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-			1
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	206	1	602	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	197	1	602	3	Y	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	215	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	210	1	599	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	247	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	202	1	592	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	185	1	574	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	194	1	590	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	54	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	52	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	52	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400																
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854							
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759							
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190																
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					2
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					2
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					2
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					2
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					2
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					2
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	37	1	318	3	Y	-0-					2
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	26	1	238	3	Y	1	1	1	1		2
						1	9									
09	390 N	185	-0-	-205	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					2
10	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	221	3	Y	1	1	1	1		2
						1	9									
11	270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		3,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022								
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-						-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-						-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-						-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-						-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-						-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-						-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3		N	-0-						-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-						-0-
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-						-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-						-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-						-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938								
01	14B2 EXT	5	-0-	5	80	5	3		Y	-0-						-0-
02	84 X	4	-0-	-80	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-						-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-						-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-						-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5724 - 6989						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	42	50	1			93
						46	9									
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	21	49	1			65
						23	9									
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	219	3	Y	9	33	1			41
						10	9									
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	93	31	1			103
						102	9									
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	172	3	Y	63	37	1			129
						69	9									
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	125	3	Y	35	40	1			124
						39	9									
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	103	1	61	3	Y	31	39	1			116
						34	9									
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	101	1	9	3	Y	27	36	1			107
						30	9									
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	98	1	26	9	Y	24	33	1			98
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	101	1	42	9	Y	38	31	1			105
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	98	1	29	9	Y	26	56	1			75
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	101	1	34	9	Y	31	24	1			82
TOTAL GAS PROD:		2,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 4796 - 5146						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5220 - 6047						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-					
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-					
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-					
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-					
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	-0-					
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-					
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-					
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-	-0-					
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3		N	-0-	-0-					
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-	-0-					
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3		N	-0-	-0-					
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		2,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON									
		WELL #:	16	RRCID ->	091721	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5100 -	5911			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:	1304	RRCID ->	092109	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6792 -	6806			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:	5	RRCID ->	092159	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	5052 -	5346			
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	13	1	65	3	N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	3	N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	12	1	63	3	N	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			909				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 092160	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 6889	-		6909				
01	T. A.	9	-0-	9	34	9	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	37	3	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	16	-0-	16	53	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	91 X	38	-0-	-53	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5228	-		5634				
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH 5621	PERF. 4434	-		5428				
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	28	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	20	1	160	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	17	1	165	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934														
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068					
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266					
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	-0-			3
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			3
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	83	1	47	3	Y	-0-			3
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	11	1	44	3	Y	-0-			3
05	217 N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-	1	1	2
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1			3
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1	2
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1			3
						1	9							
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-	1	1	2
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			2
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			2
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		583		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-		-0-
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	19	1	114	3	Y	-0-		-0-
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-		-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	3	Y	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-		-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-		-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

01		310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-		-0-
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	13	1	220	3	Y	-0-		-0-
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-		-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	Y	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	Y	-0-		-0-
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	Y	-0-		-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	18	1	272	3	Y	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	-0-		-0-
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	3	Y	-0-		-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,469				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

01		186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y	-0-		-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	145	1	83	3	Y	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	14	1	137	3	Y	-0-		-0-
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-		-0-
08		186 N	135	-0-	-51	-0-	17	1	118	3	Y	-0-		-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-		-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-		-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-		-0-
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	3	Y	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413				
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			1
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			1
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	46	1	26	3	Y	-0-			1
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	Y	-0-			1
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 46		WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					4	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					4	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	228	1	131	3	Y	-0-					4	
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	69	1	265	3	Y	-0-					4	
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	29	1	328	3	Y	-0-	3	1			1	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	31	1	314	3	Y	-0-					1	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					1	
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					1	
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					1	
10	372 N	250	-0-	-122	-0-	23	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-	
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-	
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	26	1	237	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KELLY 102		WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	Y	-0-	-0-	-0-
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	102				Y	-0-			16
02	128 X	26	-0-	-102	-0-	3	3	23	9	Y			37
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y			40
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y			44
						4	9						
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y			44
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y			44
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y			44
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	33	1	11
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y			29
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y			29
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y			29
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y			29
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2044		RRCID -> 095703		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746					
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y			-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		4044	RRCID ->	095800	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	3204 - 3224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALBREATH 66		WELL #:		5A	RRCID ->	096074	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5422 - 5805		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON 138		WELL #:		4	RRCID ->	096878	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	6222 - 7077		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178																
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		364		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

DUNBAR, NED		WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5105 - 5140						
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNBAR, NED		WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5152 - 5182						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					2
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5 1	67 3		Y	1	2 1				1
							1 9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		11 1	142 3		Y	-0-					1
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		16 1	204 3		Y	-0-					1
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-		7 1	84 3		Y	-0-	1 1				-0-
09	150 N	18	-0-	-132	-0-		1 1	17 3		Y	-0-					-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-		10 1	115 3		Y	-0-					-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-		1 1	18 3		Y	-0-					-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		8 1	108 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

ALLISON-MIERS		WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435								
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	8 1	4 2	Y	-0-							-0-
						101 3										
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	3 1	89 3	Y	-0-							-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	-0-							-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	-0-							-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	Y	-0-							-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 3	Y	-0-							-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3	Y	-0-							-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	Y	-0-							-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	-0-							-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-							-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	13 1	154 3	Y	-0-							-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	12 1	155 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLISON-MIERS		WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441								
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	17 1	220 3	N	-0-							-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	7 1	198 3	N	-0-							-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-							-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	9 1	196 3	N	-0-							-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 3	N	-0-							-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	18 1	219 3	N	-0-							-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3	N	-0-							-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	19 1	219 3	N	-0-							-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	N	-0-							-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	19 1	218 3	N	-0-							-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	18 1	210 3	N	-0-							-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49 1	629 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410					
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113					
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	3	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	6	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	7	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	7	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	6	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	2	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-				-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	3	1	160	3	Y	-0-				-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	3	1	146	3	Y	-0-				-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-				-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-				-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	2	1	102	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				1
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-				1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	1	1		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-				-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-				-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	55	1	32	3	Y	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-				-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-				-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210																
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729								
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454								
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					1
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389																
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-					-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 5319 - 6345						
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	6	6	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		575		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 8782 - 8827						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905																
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	93	1	284	3	N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	44	1	146	3	N	-0-					-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	75	1	268	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	3	N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	3	N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	192	3	N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	27	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ALLISON-MIERS		WELL #: 7904		RRCID -> 099878		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586							
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	159	-0-	-171	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	168	-0-	-204	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,071		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282																
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS		WELL #: 5604		RRCID -> 099900		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VALLIANT		WELL #: 3		RRCID -> 099901		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		//CONT.// 875310											
		WELL #:	3	RRCID ->	100422	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6349 - 7157		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	89 1	716 3	Y		-0-		1
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	43 1	312 3	Y		-0-		1
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	350 3	Y		-0-		1
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1	333 3	Y		-0-		1
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	38 1	366 3	Y		-0-		1
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	414 3	Y		-0-		1
07		372 N	307	-0-	-65	-0-	32 1	275 3	Y		-0-		1
08		403 N	365	-0-	-38	-0-	36 1	329 3	Y		-0-		1
09		450 N	337	-0-	-113	-0-	56 1	281 3	Y		-0-		1
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	343 3	Y		-0-		1
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 1	415 3	Y		-0-		1
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	34 1	412 3	Y		-0-		1
TOTAL GAS PROD:			5,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:	1028	RRCID ->	100666	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8991 - 9033	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	2	Y		-0-	-0-	
08	T. A.	4	-0-	4	5	4	2	Y		-0-	-0-	
09	T. A.	3	-0-	3	8	3	2	Y		-0-	-0-	
10	17 X	9	-0-	-8	-0-	9	2	Y		-0-	-0-	
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y		-0-	-0-	
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:	2027	RRCID ->	100667	COMPL. DATE	12/06/1981	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8861 - 8963	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-			-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145					
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	25	1	294	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 179		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257														
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-		39 1		130 3	N	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-		171 1		611 3	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-		92 1		318 3	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-		3 1		10 3	N	-0-			-0-
06	630	N	5	-0-	-625		1 1		4 3	N	-0-			-0-
07	434	N	4	-0-	-430		1 1		3 3	N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-		4 1		11 3	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-		2 1		6 3	N	-0-			-0-
10	948	N	948	-0-	-0-		142 1		806 3	N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-		48 1		411 3	N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506					
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		6 1		112 3	N	-0-			2
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6 1		108 3	N	-0-			2
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		6 1		121 3	N	-0-			2
04	120 N	118	-0-	-2	-0-		6 1		112 3	N	-0-			2
05	124 N	113	-0-	-11	-0-		5 1		108 3	N	-0-			2
06	120 N	107	-0-	-13	-0-		5 1		102 3	N	-0-			2
07	124 N	107	-0-	-17	-0-		5 1		102 3	N	-0-			2
08	124 N	102	-0-	-22	-0-		5 1		97 3	N	-0-			2
09	120 N	101	-0-	-19	-0-		6 1		95 3	N	-0-			2
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1		100 3	N	-0-			2
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		5 1		97 3	N	-0-			2
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5 1		99 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,318				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382																
01	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	3			Y	-0-					1
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613	3			Y	-0-					1
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	3			Y	-0-					1
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-					1
05	775 N	512	-0-	-263	-0-	512	1			Y	-0-					1
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					1
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	3			Y	-0-					1
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					1
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					1
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					1
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					1
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		6,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 101787		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6772 - 7124						
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					1
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	19	1	81	3	N	-0-					1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					1
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	-0-					-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 101789		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 6658 - 7124						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID -> 102023		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082					
01	14B2 EXT	3	-0-	3	112	3	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID -> 102047		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124					
01	T. A.	737	-0-	737	737	737	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	482	-0-	482	1219	482	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	176	-0-	176	1395	176	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	607	-0-	607	2002	607	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2578 X	576	-0-	-2002	-0-	576	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	524	-0-	524	524	524	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	493	-0-	493	1017	493	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	408	-0-	408	1425	408	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1958 X	533	-0-	-1425	-0-	533	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 7101		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	10	-0-	10	212	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	219 X	7	-0-	-212	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				145			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID -> 102229	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 6308	- 6312								
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	132	1	673	3	Y	-0-					8
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	90	1	460	3	Y	-0-					8
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	106	1	506	3	Y	-0-	6	1			2
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	103	1	478	3	Y	-0-					2
05	775 N	548	-0-	-227	-0-	102	1	445	3	Y	1					3
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	102	1	446	3	Y	-0-	2	1			1
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	148	1	620	3	Y	-0-					1
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	151	1	680	3	Y	1	1	1			1
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	135	1	557	3	Y	-0-					1
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	149	1	600	3	Y	6	3	1			4
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	153	1	616	3	Y	2					6
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	163	1	594	3	Y	9	11	1			4
TOTAL GAS PROD:				8,230			TOTAL CONDENSATE PROD:								19	

SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID -> 102305	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 6791	PERF. 5565	- 6441								
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	N	-0-					-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,428			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 168		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #:	5	RRCID ->	102306	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5715 - 7025	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #:		1		RRCID ->		102334		COMPL. DATE		07/06/1982		TOTAL DEPTH		7580		PERF.		7248 - 7504	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			-0-							-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	21	1	237	3	Y	-0-			-0-							-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	Y	-0-			-0-							-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	23	1	265	3	Y	-0-			-0-							-0-
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	24	1	275	3	Y	-0-			-0-							-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	25	1	267	3	Y	-0-			-0-							-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-							-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	26	1	281	3	Y	-0-			-0-							-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-							-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	Y	-0-			-0-							-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-			-0-							-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-							-0-
-----																					
TOTAL GAS PROD:		3,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

WARD 127		WELL #:		5		RRCID ->		102452		COMPL. DATE		09/28/1982		TOTAL DEPTH		7214		PERF.		5713 - 6876	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-							-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-							-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-							-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-							-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-							-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-							-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-							-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-							-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-							-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-			-0-							-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-							-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-							-0-
-----																					
TOTAL GAS PROD:		984				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	20	-0-	20	20			2 1	18 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	5	-0-	5	25			5 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
08	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-			3 1	38 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2 1	22 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-			2 1	21 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 102583		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896					
01	31 N	30	-0-	-1	-0-			3 1	27 3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-			3 1	24 3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-			3 1	27 3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-			4 1	27 3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-			4 1	28 3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-			4 1	27 3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-			3 1	28 3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-			3 1	28 3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-			3 1	27 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-			4 1	27 3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-			3 1	27 3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-			3 1	27 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 1		RRCID -> 102584		COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			3
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			3
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	3	1	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-			1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	3	N	-0-			1
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-			1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	N	-0-			1
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	18	1	112	3	N	-0-	1	1	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	3	N	-0-			-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	39	1	115	3	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	34	1	119	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,058				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

01		155 N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	3	N	-0-		-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	25	1	107	3	N	-0-		-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	N	-0-		-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	18	1	113	3	N	-0-		-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	12	1	102	3	N	-0-		-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	3	N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-		-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	3	N	-0-		-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	11	1	68	3	N	-0-		-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	3	N	-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	14	1	63	3	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	22	1	70	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

01		465 N	383	-0-	-82	-0-	32	1	351	3	N	-0-		-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-		-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-		-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-		-0-
05		434 N	384	-0-	-50	-0-	31	1	353	3	N	-0-		-0-
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	3	N	-0-		-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-		-0-
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	N	-0-		-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	37	1	318	3	N	-0-		-0-
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	30	1	298	3	N	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-		-0-
*12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	102712	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 6432 - 7064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		157 N	157	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-	-0-
02		140 N	138	-0-	-2	15	1	123	3	N	-0-	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-	-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-	-0-
05		186 N	159	-0-	-27	21	1	137	3	N	1	1
						1	9					
06		154 N	154	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-	1
07		159 N	159	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-	-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-	-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-	-0-
10		155 N	153	-0-	-2	18	1	135	3	N	-0-	-0-
11		150 N	149	-0-	-1	16	1	133	3	N	-0-	-0-
12		155 N	154	-0-	-1	18	1	136	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,851			TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		3025	RRCID ->	102873	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8863 - 9118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	91	1		Y	-0-	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	98	1		Y	-0-	-0-	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	98	1		Y	-0-	-0-	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	98	1		Y	-0-	-0-	-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	98	1		Y	-0-	-0-	-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	101	1		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,190			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	103046	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8276 - 8634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	80	-0-	-44	9	1	71	3	Y	-0-	-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	-0-
03		155 N	125	-0-	-30	12	1	113	3	Y	-0-	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-	-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-	-0-
06		120 N	99	-0-	-21	11	1	88	3	Y	-0-	-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-
10		186 N	96	-0-	-90	6	1	90	3	Y	-0-	-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	-0-
12		155 N	97	-0-	-58	6	1	91	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,484			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	15 1	294 3	3
02	229 N	229	-0-	-0-	13 1	216 3	3
03	307 N	307	-0-	-0-	14 1	293 3	3
04	300 N	298	-0-	-2	14 1	284 3	3
05	341 N	292	-0-	-49	14 1	278 3	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	13 1	265 3	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	14 1	274 3	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	14 1	264 3	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	16 1	245 3	-0-
10	279 N	255	-0-	-24	13 1	242 3	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	14 1	264 3	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	15 1	274 3	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,362			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:	1	RRCID ->	103050	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6458 - 6750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	62 N	61	-0-	-1	5 1	56 3	-0-				
02	56 N	55	-0-	-1	6 1	49 3	-0-				
03	62 N	62	-0-	-0-	7 1	55 3	-0-				
04	60 N	59	-0-	-1	8 1	51 3	-0-				
05	62 N	61	-0-	-1	8 1	53 3	-0-				
06	60 N	59	-0-	-1	7 1	52 3	-0-				
07	62 N	61	-0-	-1	6 1	55 3	-0-				
08	62 N	61	-0-	-1	7 1	54 3	-0-				
09	60 N	58	-0-	-2	6 1	52 3	-0-				
10	62 N	61	-0-	-1	7 1	54 3	-0-				
11	60 N	57	-0-	-3	6 1	51 3	-0-				
12	62 N	60	-0-	-2	7 1	53 3	-0-				
TOTAL GAS PROD:		715			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	103052	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6410 - 6822
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "F"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #:	1	RRCID ->	103079	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8352	-	8610			
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-		-0-			
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	-0-		-0-			
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-		-0-			
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-		-0-			
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	2	Y	-0-		-0-			
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	2	Y	-0-		-0-			
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-		-0-			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-		-0-			
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			Y	-0-		-0-			
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	16	1	261	2	Y	-0-		-0-			
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	2	Y	-0-		-0-			
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #:	1	RRCID ->	103080	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6516	-	6775			
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-			
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-			
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-			
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-			
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-			
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-			
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-			
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-			
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-			
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-			
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-			
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310	WELL #: 1		RRCID -> 103081	COMPL. DATE 11/17/1982	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6576	- 6852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 3	N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	10 1	194 3	N	1			1
						1 9						
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	N	-0-			1
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-			1
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	16 1	241 3	N	-0-			1
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	13 1	235 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 3	N	-0-			1
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	13 1	243 3	N	1			2
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7086	- 7097				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117	COMPL. DATE 11/02/1982	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7911	- 7920				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	N	-0-	2		
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51 1	503 3	N	-0-	2		
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	46 1	571 3	N	-0-	2		
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	509 3	N	-0-	2		
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44 1	501 3	N	-0-	-0-		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45 1	463 3	N	-0-	-0-		
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	44 1	434 3	N	-0-	-0-		
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	48 1	412 3	N	-0-	-0-		
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 3	N	-0-	-0-		
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	408 3	N	-0-	-0-		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38 1	387 3	N	-0-	-0-		
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
RRCID -> 103118    COMPL. DATE 11/10/1982    TOTAL DEPTH 7626    PERF. 5786 - 5822														
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997    PERF. 4924 - 5616					
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982			TOTAL DEPTH 7215    PERF. 5501 - 5961					
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	Y	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	11	1	158	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	1			Y	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	Y	-0-	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,177										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

01	558 N	546	-0-	-12	-0-	26	1	520	3	N	-0-	3
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	24	1	416	3	N	-0-	3
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	23	1	461	3	N	-0-	3
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	1	4
						1	9					
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-	1
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-	1
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	27	1	505	3	N	1	1
						1	9					
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	3	N	-0-	1
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	31	1	465	3	N	-0-	1
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	3	N	-0-	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1	1
						1	9					
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,232										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

01	279 N	195	-0-	-84	-0-	4	1	191	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	2	1	125	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	4	1	162	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	3	1	154	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	3	1	139	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1855		RRCID -> 103559	COMPL. DATE 11/02/1982	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8195	-	8203							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 4		WELL #:	3	RRCID -> 103607	COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 6356	-	7364							
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y	-0-							3
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 3	2 1	153 2	Y	-0-						3
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	17 3	2 1	28 3	Y	1						4
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	24 2	Y	1						5
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	35 3	3 1	27 2	Y	-0-	5	1				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	36 3	3 1	22 2	Y	-0-						-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36 3	3 1	27 2	Y	-0-						-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	32 3	3 1	42 2	Y	-0-						-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26 3	3 1	48 2	Y	-0-						-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28 3	3 1	30 2	Y	-0-						-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	33 3	2 1	26 3	Y	-0-						-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	2 1	30 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		875				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

REINHARDT 6		WELL #:	5	RRCID -> 103669	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6696	-	7294							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-							-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-							-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-							-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-							-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-							-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-							-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-							-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-							-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 3	Y	-0-							-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-							-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-							-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		6	RRCID ->	103670	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5315		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		6	RRCID ->	103671	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5149 - 5279
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-	1
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-	1
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-	1
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-	-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-	-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-	-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	1
							1	9				
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		257				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #:		1	RRCID ->	103789	COMPL. DATE	12/31/1982	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7494 - 8731
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-
02	1372	N	1003	-0-	-369	-0-	127	1	876	2	Y	-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	177	1	1302	2	Y	-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	102	1	1424	2	Y	-0-
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	93	1	1382	2	Y	-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	115	1	1671	2	Y	-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	135	1	1472	2	Y	-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			Y	-0-
10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-
11	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	90	1	1343	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	N	-0-			2	
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	2 1	10 3	N	-0-			2	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-			2	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 3	N	-0-			2	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-	2 1		-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-	
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	46 1	205 3	N	-0-			-0-	
*12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	187 1	588 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422														
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	15 1	217 2	Y	-0-			-0-	
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	23 1	159 2	Y	-0-			-0-	
03		248 N	76	-0-	-172	-0-	9 1	67 2	Y	-0-			-0-	
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-	
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960														
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	7 1	40 3	N	-0-			-0-	
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	7 1	29 3	N	-0-			-0-	
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	79 1	42 3	N	-0-			-0-	
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	41 3	N	-0-			-0-	
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	83 1	44 3	N	-0-			-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	81 1	39 3	N	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	83 1	41 3	N	-0-			-0-	
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	83 1	40 3	N	-0-			-0-	
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	76 1	38 3	N	-0-			-0-	
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	44 1	41 3	N	-0-			-0-	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	31 1	37 3	N	-0-			-0-	
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	56 1	36 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 6		RRCID -> 103999		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	10	1	353	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	13	1	409	3	Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	105	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	1			Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	98	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	101	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	101	1	423	3	Y	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	75	1	401	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	29	1	369	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	101	1	358	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 104049		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315						
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			1
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-	1 1		-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 126		WELL #: 5		RRCID -> 104079		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 7906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-	
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 104157		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6525 - 7078							
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					1	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1	
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-	
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6676 - 7026							
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	5	RRCID ->	104159	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	5101	-	6229	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-RIP WARD "B"		WELL #:		1		RRCID ->		104364		COMPL. DATE		03/06/1992		TOTAL DEPTH		6735		PERF.		5445 - 6568	
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	44	1	392	3	N	-0-										1
02	476 N	191	-0-	-285	-0-	22	1	169	3	N	-0-										1
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	32	1	348	3	N	-0-										1
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	27	1	283	3	N	-0-										1
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	157	1	523	3	N	-0-										1
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	102	1	460	3	N	-0-	1	1								-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	3	N	-0-										-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	65	1	477	3	N	-0-										-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	74	1	432	3	N	-0-										-0-
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	47	1	461	3	N	-0-										-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	3	N	-0-										-0-
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	41	1	461	3	N	-0-										-0-
TOTAL GAS PROD:		5,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		1		RRCID ->		104365		COMPL. DATE		02/23/1983		TOTAL DEPTH		7100		PERF.		5777 - 6806	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-										-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-										-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-										-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-										-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	23	1	76	3	N	-0-										-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	16	1	71	3	N	-0-										-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-										-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-										-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-										-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-										-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-										-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-										-0-
TOTAL GAS PROD:		1,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983			TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	13	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882					
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	3	N	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 5	RRCID -> 104413	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 5652	PERF. 4931	-	5303		
01		14B2 EXT	2	-0-	2	3	2 3	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	6	-0-	6	9	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
04		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #:	1	RRCID -> 104523	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8436	-	8762			
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 85		WELL #:	5	RRCID -> 104528	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4246	-	5137			
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #:		2303	RRCID ->	104645	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8771 - 8882	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	346	-0-	346	2419	346	2		Y	-0-			-0-
02	2698 X	279	-0-	-2419	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
03	341 X	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
04	330 X	312	-0-	-18	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
05	372 X	302	-0-	-70	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
06	330 X	268	-0-	-62	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASKEW 46		WELL #:		2	RRCID ->	104667	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5809 - 5853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS 57		WELL #:		5	RRCID ->	104794	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	3272 - 3819	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	3	N	1					2
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	1	9									2
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	90	3	N	-0-					2
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					2
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-	2	1			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #: 1		RRCID -> 105026		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6986 - 7327						
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-					1
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	11	1	123	3	N	-0-					1
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-					1
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					1
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 105046		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 6738 - 7223						
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	41	1	369	3	N	-0-					-0-
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	28	1	293	3	N	-0-					-0-
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	33	1	233	3	N	-0-					-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	37	1	245	3	N	2					2
TOTAL GAS PROD:		4,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418									
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	1	1	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		708				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105637	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6338 - 7631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 46		WELL #:		5	RRCID ->	105639	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6190 - 7082				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	1			7				
						1 9										
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-			7				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	1	1 1		7				
						1 9										
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			7				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-	2 1		5				
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-			5				
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			5				
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-	1 1		4				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-			4				
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			4				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			4				
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	1			5				
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		382				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		4	RRCID ->	105699	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	4903 - 5439				
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53 1	1003 3	N	3			8				
						3 9										
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	158 1	767 3	N	4			12				
						4 9										
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	122 1	952 3	N	-0-	8 1		4				
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	126 1	924 3	N	8			12				
						9 9										
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	172 1	869 3	N	5			17				
						6 9										
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	171 1	896 3	N	-0-	12 1		5				
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	152 1	914 3	N	1			6				
						1 9										
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	162 1	910 3	N	1	5 1		2				
						1 9										
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	154 1	888 3	N	1			3				
						1 9										
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	160 1	908 3	N	1	3 1		1				
						1 9										
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	111 1	897 3	N	2			3				
						2 9										
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	112 1	922 3	N	1	3 1		1				
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		12,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 1		RRCID -> 105811		COMPL. DATE 05/16/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 105812		COMPL. DATE 05/23/1983			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	11	1	120	3	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-		-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	3		3
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	18 1	358 3	N	1			4
							1 9						
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	18 1	313 3	N	1	2 1		3
							1 9						
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	19 1	378 3	N	1	2 1		2
							1 9						
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-			2
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	18 1	367 3	N	-0-			2
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	19 1	366 3	N	-0-			2
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	19 1	370 3	N	-0-	1 1		1
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	370 3	N	1			2
							1 9						
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	24 1	357 3	N	-0-			2
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	19 1	352 3	N	-0-	1 1		1
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	19 1	358 3	N	-0-			1
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	18 1	339 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			4,520	TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678													
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N	1			1
							1 9						
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	N	-0-			1
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-	1 1		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	1			1
							1 9						
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			1,366	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670													
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 3	N	-0-			2
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	7 1	57 3	N	-0-			2
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	63 3	N	-0-			2
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	9 1	57 3	N	-0-			2
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	10 1	63 3	N	-0-	2 1		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	66 3	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 3	N	-0-			-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 3	N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 3	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			843	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	106012	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6326	-	7122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	106014	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6384	-	7136				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 3	N	-0-			-0-				
02	56 N	30	-0-	-26	-0-		2 1	28 3	N	-0-			-0-				
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	63 3	N	-0-			-0-				
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		3 1	56 3	N	-0-			-0-				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		3 1	62 3	N	-0-			-0-				
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 3	N	-0-			-0-				
07	62 N	48	-0-	-14	-0-		2 1	46 3	N	-0-			-0-				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61 3	N	-0-			-0-				
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		3 1	38 3	N	-0-			-0-				
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		3 1	57 3	N	-0-			-0-				
11	60 N	21	-0-	-39	-0-		1 1	20 3	N	-0-			-0-				
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		5 1	88 3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		680													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582											
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	23	1	239	3	N	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	N	-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	28	1	288	3	N	-0-
06	330 N	29	-0-	-301	-0-	3	1	26	3	N	-0-
07	341 N	189	-0-	-152	-0-	18	1	171	3	N	-0-
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	17	1	157	3	N	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	N	-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 1		RRCID -> 106197		COMPL. DATE 06/20/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291											
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	3	N	-0-
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	3	N	-0-
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	23	1	264	3	N	-0-
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	19	1	263	3	N	-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 1		RRCID -> 106198		COMPL. DATE 06/15/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227											
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	3	N	-0-
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	N	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-		1
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	15	1	62	3	N	-0-		1
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-		1
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-		1
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-	1 1	-0-
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-		-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	3	N	-0-		-0-
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	3	N	-0-		-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			758											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

01		124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	N	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-		-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-		-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-		-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-		-0-
*12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,593											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

01		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			643											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K"		WELL #:	1	RRCID -> 106832	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6229 - 7398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:	1	RRCID -> 106982	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5903 - 6773				
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 3	N	-0-	1	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	9 1	67 3	N	-0-	1	
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	N	-0-	1	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1	77 3	N	-0-	1	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	21 1	70 3	N	-0-	1 1	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	N	-0-	-0-	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 3	N	-0-	-0-	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	N	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8 1	78 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946		
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1			1
						1	9							
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			1
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	3	Y	3			4
						3	9							
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	41	3	Y	4			8
						4	9							
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	2	7	1	3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997						
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925						
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210																
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6505 PERF. 5277 - 6304				
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	1					2
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1	9	36	1	287	3	Y	-0-			2
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					2
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	1					3
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9	52	1	363	3	Y	-0-	2	1	1
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	Y	-0-					1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	409	3	Y	-0-					1
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					1
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	-0-					1
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	53	1	379	3	Y	1	1	1			1
12	465 N	41	-0-	-424	-0-	1	9	5	1	36	3	Y	-0-			1
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE		11/25/1983		TOTAL DEPTH		6706 PERF. 5052 - 6435				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 144		WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878						
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	112	3	N	1					6
						1	9									
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	104	1	62	3	N	-0-					6
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	579	3	N	-0-	4	1			2
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	164	1	485	3	N	5					7
						6	9									
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	195	1	475	3	N	3					10
						3	9									
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	161	1	332	3	N	-0-	7	1			3
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	167	1	394	3	N	3					6
						3	9									
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	209	1	607	3	N	1	5	1			2
						1	9									
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	198	1	577	3	N	3					5
						3	9									
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	188	1	491	3	N	3	6	1			2
						3	9									
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	130	1	259	3	N	1					3
						1	9									
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	118	1	136	3	N	1	3	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		6,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	1					1	
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	19	1	246	3	N	-0-					1	
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	17	1	222	3	N	-0-					1	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-	1	1			-0-	
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-	
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-	
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-	
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7353 - 7387							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6312 - 6552							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	N	-0-					-0-	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-	
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAY RAY "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183						
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	41	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	48	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	50	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983				TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374						
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983				TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248						
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-	
02		84 N	38	-0-	-46	-0-	1	1	37	3	Y	-0-		-0-	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-		-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-	
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-		-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-	
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-	
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			717											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

01		124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-	
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		-0-	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-		-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-		-0-	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-		-0-	
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		-0-	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-	
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		-0-	
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,127											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

01		620 N	533	-0-	-87	-0-	38	1	495	3	Y	-0-		-0-	
02		560 N	477	-0-	-83	-0-	17	1	460	3	Y	-0-		-0-	
03		589 N	573	-0-	-16	-0-	27	1	546	3	Y	-0-		-0-	
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-		-0-	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	-0-		-0-	
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-		-0-	
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	-0-		-0-	
08		589 N	511	-0-	-78	-0-	40	1	471	3	Y	-0-		-0-	
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-		-0-	
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	Y	-0-		-0-	
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-		-0-	
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	41	1	537	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,634											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #:	1	RRCID -> 108043	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8564 - 8854
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	274 1	1848 2 Y -0-
02	1904 N	1681	-0-	-223	-0-	306 1	1375 2 Y -0-
03	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	355 1	1553 2 Y -0-
04	2040 N	1805	-0-	-235	-0-	252 1	1553 2 Y -0-
05	2294 N	1786	-0-	-508	-0-	248 1	1538 2 Y -0-
06	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	236 1	1436 2 Y -0-
07	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	240 1	1386 2 Y -0-
08	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	267 1	1326 2 Y -0-
09	1680 N	1359	-0-	-321	-0-	1359 1	Y -0-
10	1612 N	473	-0-	-1139	-0-	28 1	445 2 Y -0-
11	1530 N	413	-0-	-1117	-0-	30 1	383 2 Y -0-
12	1395 N	422	-0-	-973	-0-	26 1	396 2 Y -0-

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS		WELL #:	1304	RRCID -> 108046	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 5198 - 5305
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 3 Y -0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16 1	416 3 Y -0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	441 3 Y -0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3 Y -0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 3 Y -0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 3 Y -0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	28 1	324 3 Y -0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	29 1	340 3 Y -0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	320 3 Y -0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	24 1	281 3 Y -0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	24 1	281 3 Y -0-
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	15 1	194 3 Y -0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868																
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	47 1	511 3		N	-0-					-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3		N	-0-					-0-
03		651 N	587	-0-	-64	-0-	44 1	543 3		N	-0-					-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	505 3		N	-0-					-0-
05		620 N	563	-0-	-57	-0-	46 1	517 3		N	-0-					-0-
06		570 N	527	-0-	-43	-0-	47 1	480 3		N	-0-					-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	52 1	512 3		N	-0-					-0-
08		558 N	533	-0-	-25	-0-	56 1	477 3		N	-0-					-0-
09		540 N	485	-0-	-55	-0-	51 1	434 3		N	-0-					-0-
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	51 1	506 3		N	-0-					-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	48 1	484 3		N	-0-					-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	51 1	490 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,618											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WARD 114		WELL #:	6	RRCID -> 108854	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 5496 - 6726									
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	23 1	293 3		N	-0-					-0-
02		308 N	214	-0-	-94	-0-	27 1	187 3		N	-0-					-0-
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	22 1	293 3		N	-0-					-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	23 1	273 3		N	-0-					-0-
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	23 1	304 3		N	-0-					-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	35 1	456 3		N	-0-					-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	41 1	536 3		N	-0-					1
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	23 1	298 3		N	-0-		1 1			-0-
09		330 N	124	-0-	-206	-0-	9 1	115 3		N	-0-					-0-
10		341 N	87	-0-	-254	-0-	7 1	80 3		N	-0-					-0-
11		300 N	101	-0-	-199	-0-	8 1	93 3		N	-0-					-0-
12		124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,217											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #:	1	RRCID -> 108919	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8456 - 8640									
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2		Y	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2		Y	-0-					-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2		Y	-0-					-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2		Y	-0-					-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2		Y	-0-					-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2		Y	-0-					-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 2		Y	-0-					-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 2		Y	-0-					-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 1			Y	-0-					-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2		Y	-0-					-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2		Y	-0-					-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,212											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	1			Y	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
						1	9							1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		490												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		710												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 51		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 109169	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 6534	PERF. 5090	-		6399						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY 56		WELL #: 6		RRCID -> 109511	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 6116	PERF. 5459	-		5909						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 6		RRCID -> 109512	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 6459	PERF. 4955	-		6295						
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	21	1 3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21		Y	-0-	-0-
04	21 X	-0-	-0-	-21	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON MIERS		WELL #: 1307	RRCID -> 110053	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 5017	- 5876		
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 3	Y	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	Y	-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	13 1	267 3	Y	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	Y	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED 100		WELL #: 7	RRCID -> 110155	COMPL. DATE 02/11/1984	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 4912	- 6067		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 110156		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 6762			PERF. 5116 - 6380				
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	166	-0-	-268	-0-	19	1	138	3	Y	8					8
04	450 N	296	-0-	-154	-0-	26	1	270	3	Y	-0-		3	1		5
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	45	1	318	3	Y	3		2	1		6
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	2		2	1		6
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	2		2	1		6
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	40	1	324	3	Y	2		2	1		6
09	510 N	199	-0-	-311	-0-	24	1	174	3	Y	1		2	1		5
10	434 N	65	-0-	-369	-0-	8	1	57	3	Y	-0-		1	1		4
11	360 N	200	-0-	-160	-0-	24	1	175	3	Y	1		2	1		3
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	17	1	129	3	Y	-0-		1	1		2
TOTAL GAS PROD:		3,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607			PERF. 4627 - 5341				
01	T. A.	228	-0-	228	3118	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	3323 X	205	-0-	-3118	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 7292			PERF. 5707 - 6549				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	2	1	102	3	Y	-0-	-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-	-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-	-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	Y	-0-	-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-	-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	3	1	120	3	Y	-0-	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-	-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-	2
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	13	1	92	3	Y	-0-	2
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-	2
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-	2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-	2
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	Y	-0-	2
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	2
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	19	1	95	3	Y	-0-	2
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	2
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	2
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			1,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VANDERSTUCKEN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187								
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	Y	-0-					1
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					1
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					1
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					1
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					1
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	38	1	191	3	Y	-0-					1
10	310 N	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					1
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811								
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ARCO-PHILLIPS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 9387		PERF. 8962 - 9243						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8788 - 8995				
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6635 - 6955				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	3	Y	-0-		-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-		-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	Y	-0-		-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-		-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-		-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	16	1	119	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	16	1	117	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,615				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

01		248 N	243	-0-	-5	-0-	33	1	210	3	N	-0-		1
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	44	1	157	3	N	-0-		1
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	N	-0-		1
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	32	1	187	3	N	-0-		1
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	31	1	185	3	N	-0-	1 1	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	3	N	-0-		-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	3	N	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	3	N	-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	3	N	-0-		-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	33	1	185	3	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

01		186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-		-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	6	1	160	3	Y	-0-		-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-		-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-		-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-		-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-		-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-		-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-		-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	11	1	57	3	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-		-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		828			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		277			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 1		RRCID -> 112662		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640				
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	24	1	479	3	N	8	2 1	7
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	9	9	35	1	381	3	2 1	9
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	4	9	36	1	465	3	6 1	10
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	8	9	32	1	427	3	7 1	8
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	6	9	33	1	378	3	7 1	3
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	471	3	2 1	3
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	479	3	2 1	2
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	468	3	2 1	3
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	3	9	27	1	453	3	2 1	3
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	2	9	36	1	454	3	3 1	2
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	2	9	32	1	436	3	-0-	1
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	4	1	4	1	479	3	1 1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

HILL-MAYER "UU"		WELL #: 1		RRCID -> 112663		COMPL. DATE 05/24/1984			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916				
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-		1
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	15	1	63	3	N	-0-		1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-		1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-		1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-	1 1	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	3	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	21	1	67	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "XX"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 112666		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	20	1	216	3	N	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	248	3	N	1
						1	9				
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	17	1	225	3	N	8
						9	9				4 1
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	20	1	228	3	N	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	16	1	226	3	N	1
						1	9				1 1
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	3	N	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

HILL-MAYER "YY"		WELL #: 1		RRCID -> 112667		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	N	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-ROUSSELOT B		WELL #: 1		RRCID -> 112668		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574		
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	1
						1	9				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1
						1	9				1 1
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	94	3	N	1
						1	9				1 1
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	25
						28	9				8 1
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	98	3	N	1
						1	9				12 1
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-
						4	9				3 1
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	3	N	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 112669		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	22 1	437 3	N	3	8 1	9
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3 9	389 3	N	-0-	1 1	8
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	36 1	425 3	N	1	3 1	6
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	1 9	400 3	N	-0-	1 1	5
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	30 1	417 3	N	-0-	4 1	1
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	36 1	405 3	N	7	2 1	6
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	416 3	N	11	8 1	9
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	8 9	414 3	N	8	6 1	11
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	12 9	401 3	N	11	7 1	15
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	29 1	401 3	N	8	15 1	8
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	9 9	385 3	N	4	6 1	6
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	28 1	422 3	N	1	3 1	4
TOTAL GAS PROD: 5,300						TOTAL CONDENSATE PROD: 54					

ESPY 57		WELL #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40 1	275 3	Y	-0-		1
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	36 1	218 3	Y	-0-		1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46 1	332 3	Y	1		2
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 9	319 3	Y	-0-		2
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	46 1	293 3	Y	-0-	2 1	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	47 1	318 3	Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50 1	328 3	Y	2		2
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2 9	314 3	Y	-0-	1 1	1
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	48 1	292 3	Y	-0-		1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	52 1	320 3	Y	1		2
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	1 9	298 3	Y	-0-		2
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	55 1	261 3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD: 4,137						TOTAL CONDENSATE PROD: 4					

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897		
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 6						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BRAY 42		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669																
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3		Y	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3		Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3		Y	-0-					-0-
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3		Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3		Y	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071							
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400	3	N	-0-				1
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	44	1	332	3	N	-0-				1
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391	3	N	-0-				1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	35	1	369	3	N	-0-				1
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	100	1	334	3	N	-0-	1	1		-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	75	1	341	3	N	-0-				-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	3	N	-0-				-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	3	N	-0-				-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	60	1	347	3	N	-0-				-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	38	1	372	3	N	-0-				-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	31	1	322	3	N	-0-				-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	29	1	333	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,878		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941							
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	208	3	N	-0-				1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-				1
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	3	N	-0-				1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-				1
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	3	N	-0-	1	1		-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	3	N	-0-				-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	N	-0-				-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	N	-0-				-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-				-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-				-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	3	N	-0-				-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	22	1	70	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH J		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979														
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-			1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-			1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			1
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-	1 1		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH E		WELL #: 5		RRCID -> 112804		COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044					
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	6	5 1		15
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	9	5	1	N	4	6 1		13
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	9	5	1	N	5	6 1		12
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	9	4	1	N	2	5 1		9
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	9	3	1	N	1	4 1		6
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	9	3	1	N	1			7
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	1	9	N	1	3 1		5
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	2 1		3
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			3
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	1 1		2
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-	1 1		1
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

MAYER RANCH EE		WELL #: 29		RRCID -> 112805		COMPL. DATE 08/01/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891					
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 30		RRCID -> 112806		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	N	3					6
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	9	41	3	N	4	1	1			9
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	9	46	3	N	-0-	2	1			7
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	44	3	N	-0-	1	1			6
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-	5	1			1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					1
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-	1	1			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		611				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

MAYER RANCH L		WELL #: 11		RRCID -> 112808		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111								
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					1
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	1	1			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH "M"		WELL #: 12		RRCID -> 112809		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075								
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					1
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-	1	1			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	3	N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-		1
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11	1	114	3	N	-0-		1
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-		1
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	N	-0-		1
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-	1 1	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-		-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	N	-0-		-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "RR"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993													
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-		1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-		1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-		1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-		1
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	N	-0-	1 1	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	138	3	N	3	2 1	1
						3	9						
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	134	3	N	1	1 1	1
						1	9						
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,806		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067				
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-		1
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-		1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-		1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-		1
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	1 1	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		678		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129				
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	68	1	548	3	Y	-0-		2
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	68	1	495	3	Y	1		3
						1	9						
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	49	1	559	3	Y	-0-		3
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	51	1	508	3	Y	-0-		3
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	48	1	472	3	Y	-0-	3 1	-0-
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	49	1	517	3	Y	1		1
						1	9						
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	58	1	490	3	Y	2		3
						2	9						
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-	2 1	1
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	85	1	428	3	Y	-0-		1
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	46	1	474	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	36	1	458	3	Y	1		1
						1	9						
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	39	1	471	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,564		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101		WELL #: 6		RRCID -> 113583		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 1		RRCID -> 113677		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160								
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	50	1	440	3	N	1					26
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	9	412	3	N	-0-					26
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	41	1	446	3	N	1					27
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	42	1	435	3	N	2					29
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	111	1	372	3	N	1					30
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	85	1	385	3	N	-0-	16	1			14
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	56	1	432	3	N	-0-					14
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	56	1	411	3	N	-0-					14
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	65	1	379	3	N	1					15
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	N	-0-					15
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	38	1	397	3	N	-0-	9	1			6
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	35	1	403	3	N	1					7
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "MMM"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 113970		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-	3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-	3
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	3
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-	3
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-	-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 44		RRCID -> 113971		COMPL. DATE 08/13/1984			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224			
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	653	3	N	1	15
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	61	1	466	3	N	-0-	15
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	N	1	16
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	632	3	N	1	17
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	182	1	608	3	N	1	18
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	128	1	579	3	N	-0-	8
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	65	1	509	3	N	1	9
08	806 N	480	-0-	-326	-0-	58	1	422	3	N	-0-	9
09	720 N	417	-0-	-303	-0-	61	1	356	3	N	-0-	9
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-	9
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	65	1	674	3	N	-0-	4
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		7,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

VALLIANT "C"		WELL #: 38		RRCID -> 113972		COMPL. DATE 09/25/1984			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621			
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-	-0-
02	224 N	149	-0-	-75	-0-	15	1	134	3	N	-0-	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-	-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-	-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP D-E-F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147																
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	3	N	-0-					3
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	3	N	-0-					3
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	-0-					3
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-					3
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	157	1	523	3	N	1					4
						1	9									
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	121	1	547	3	N	-0-	2	1			2
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	3	N	-0-					2
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	86	1	624	3	N	-0-					2
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	99	1	576	3	N	-0-					2
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	539	3	N	-0-					2
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	3	N	-0-	1	1			1
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	40	1	453	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098								
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	3	N	-0-					1
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-					1
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227								
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	N	-0-					1
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	36	1	271	3	N	-0-					1
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-					1
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-					1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	116	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	86	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	49	1	384	3	N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	366	3	N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	3	N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	N	-0-					-0-
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	11	1	62	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850					
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	3	1	152	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	4	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "UU"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162														
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	31	1	337	3	N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-			-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	36	1	408	3	N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28	1	390	3	N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571					
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	3	N	-0-			1
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	3	N	-0-			1
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-			1
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	N	-0-			1
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	3	N	-0-	1	1	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	25	1	148	3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH "MM"		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224					
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	13	1	143	3	N	-0-			-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	10	1	119	3	N	-0-			1
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	96	3	N	-0-	1	1	1
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	1	9							
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1	1	1
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	8	1	102	3	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	73 1	43 3	Y	2			77
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 9	32 3	Y	2			79
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	15 1	23 3	Y	-0-			79
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			79
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	2 1	22 3	Y	13	85 1		7
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14 9	22 3	Y	26			33
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	10			43
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11 9	23 3	Y	18			61
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	20 9	27 3	Y	27			88
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	36	113 1		11
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30 9	24 3	Y	8			19
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	1			20
						9 9						
						54 1						
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		700		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N		3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-					-0-
02	28 N			-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	62 N			-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	3 N			-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
05	3 N			-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	15	1	166	3	N	-0-					1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					1
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	2					4
						2	9									
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	1	1	1			4
						1	9									
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	1	1			3
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					3
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	3	N	1					4
						1	9									
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					4
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	2	1			2
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					2
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					2
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					1
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	N	1					2
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-				2
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-				2
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-				2
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	1				3
						1	9								
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	22	1	72	3	N	-0-				3
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	15	1	67	3	N	-0-	2	1		1
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-				1
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-				1
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-				1
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-				1
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	3	N	1	1	1		1
						1	9								
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553						
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-				1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-				1
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				1
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-				1
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	1	1	1		1
						1	9								
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-				1
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-				1
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-				1
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	1	1		-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		490				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SHURLEY 111		WELL #: 7		RRCID -> 114759		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475						
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-				-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-				-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-				-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-				-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-				-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-				-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	N	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-				-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	N	-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-				-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R. C. "M"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 50		RRCID -> 114760		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-		2
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-		2
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1		3
						1	9						
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-		3
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-		3
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-	2 1	1
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-		1
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-		1
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-		1
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		1
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		915				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 41		RRCID -> 114761		COMPL. DATE 01/11/1985			TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		597				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 1		RRCID -> 115014		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-		-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	1	1	137	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,677				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "F"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1 7 3	N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1 8 3	N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1 10 3	N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1 10 3	N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1 10 3	N	-0-		-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-		8 3	N	-0-		-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12		8 N	1	-0-	-7	-0-		1 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:	1	RRCID ->	115016	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7280 - 7337	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1 13 3	N	-0-	-0-	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1 14 3	N	-0-	-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1 14 3	N	-0-	-0-	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1 13 3	N	-0-	-0-	
05		31 N	14	-0-	-17	-0-		1 1 13 3	N	-0-	-0-	
06		15 N	14	-0-	-1	-0-		1 1 13 3	N	-0-	-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1 15 3	N	-0-	-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1 16 3	N	-0-	-0-	
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1 15 3	N	-0-	-0-	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1 14 3	N	-0-	-0-	
11		30 N	14	-0-	-16	-0-		1 1 13 3	N	-0-	-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:	39	RRCID ->	115236	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	5411 - 6160	
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-		13 1 115 3	N	-0-	-0-	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-		20 1 154 3	N	-0-	-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		11 1 124 3	N	-0-	-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-		10 1 110 3	N	-0-	-0-	
05		155 N	148	-0-	-7	-0-		34 1 114 3	N	-0-	-0-	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-		24 1 108 3	N	-0-	-0-	
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-		16 1 121 3	N	-0-	-0-	
08		155 N	134	-0-	-21	-0-		16 1 118 3	N	-0-	-0-	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-		19 1 108 3	N	-0-	-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-		12 1 115 3	N	-0-	-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-		11 1 112 3	N	-0-	-0-	
12		124 N	119	-0-	-5	-0-		10 1 109 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	19	6 1	15
						21	9						
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	29	1	310	3	N	14	6 1	23
						15	9						
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	16	17 1	22
						18	9						
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	27	1	350	3	N	-0-	12 1	10
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	30	1	347	3	N	3	9 1	4
						3	9						
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	24	1	344	3	N	7	3 1	8
						8	9						
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	23	1	357	3	N	11	9 1	10
						12	9						
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	10	7 1	13
						11	9						
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	21	1	346	3	N	11	8 1	16
						12	9						
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	348	3	N	10	17 1	9
						11	9						
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	24	1	336	3	N	4	7 1	6
						4	9						
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	3	1	375	3	N	2	4 1	4
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		4,612											
TOTAL CONDENSATE PROD:										107			

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	1		1
						1	9						
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	3	N	-0-		1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	1 1	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-		-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	144	3	N	1		1
						1	9						
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	N	-0-		1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-		1
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	1 1	-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	1		1
						1	9						
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,888											
TOTAL CONDENSATE PROD:										3			

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

01	527 N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	3	N	-0-		1
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-		1
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	37	1	481	3	N	-0-		1
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	35	1	457	3	N	-0-		1
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	39	1	451	3	N	-0-	1 1	-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	31	1	439	3	N	-0-		-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	29	1	454	3	N	-0-		-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	32	1	450	3	N	-0-		-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	26	1	438	3	N	-0-		-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	35	1	441	3	N	-0-		-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	3	N	-0-		-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,848											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "DD"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933														
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	1	N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	1	N	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-	1 1		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-		2 1		8 3	N	-0-			-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-		421 1		1322 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447					
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 1		10 3	Y	-0-			-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	1 1		6 3	Y	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2 1		11 3	Y	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 1		16 3	Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1		30 3	Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4 1		28 3	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5 1		43 3	Y	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 1		36 3	Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4 1		31 3	Y	-0-			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	4 1		31 3	Y	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4 1		29 3	Y	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1		27 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432					
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23 1		477 3	N	-0-			1
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	34 1		371 3	N	-0-			1
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	35 1		452 3	N	-0-			1
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	33 1		437 3	N	-0-			1
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	40 1		453 3	N	-0-	1 1		-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32 1		448 3	N	-0-			-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	30 1		465 3	N	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33 1		467 3	N	-0-			-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	26 1		444 3	N	-0-			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	36 1		458 3	N	-0-			-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	30 1		405 3	N	-0-			-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	3 1		406 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "LL"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #:	37	RRCID ->	116691	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7233 - 7469
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	3	N	-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	16	1	164	3	N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	3	N	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	3	N	-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	N	-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	21	1	188	3	N	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	24	1	186	3	N	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	22	1	157	3	N	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "R"		WELL #:	16	RRCID ->	116692	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6551 - 7674
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	N	-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	1
						1	9				3
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	N	-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	88	1	546	3	N	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	85	1	546	3	N	-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	3	N	-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	56	1	500	3	N	-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	64	1	514	3	N	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	1
						1	9				1
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	N	1
						1	9				1
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	N	-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	1
						1	9				1

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "U"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863													
01		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAY RANCH "A"		WELL #:	64	RRCID ->	117232	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8737	-	8810
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-				-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	8 1	82 3	Y	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	Y	-0-				-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42 1	318 3	Y	-0-				-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	63 1	498 3	Y	-0-				-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	123 1	1090 3	Y	-0-				-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	91 1	654 3	Y	-0-				-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	85 1	600 3	Y	-0-				-0-
10	1147 N	404	-0-	-743	-0-	26 1	378 3	Y	-0-				-0-
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	32 1	666 3	Y	-0-				-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	38 1	625 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAY RANCH "B"		WELL #:	114	RRCID ->	118578	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8750	-	9057
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	23 1	189 3	Y	-0-				-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	18 1	178 3	Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	263 3	Y	-0-				-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23 1	208 3	Y	-0-				-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	26 1	198 3	Y	-0-				-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	26 1	209 3	Y	-0-				-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 3	Y	-0-				-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27 1	194 3	Y	-0-				-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	36 1	252 3	Y	-0-				-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	17 1	247 3	Y	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	Y	-0-				-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	15 1	253 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ROUSSELOT RANCH "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	268	3	N	2
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	2	9	242	3	N	2
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	267	3	N	3
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	3	N	2
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	3	N	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348			
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	60	1	635	3	Y	-0-
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	81	1	493	3	Y	-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	74	1	607	3	Y	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	-0-
05	775 N	630	-0-	-145	-0-	69	1	561	3	Y	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	Y	-0-
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	41	1	541	3	Y	-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	636	3	Y	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	Y	-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	47	1	612	3	Y	-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	53	1	634	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 5259 - 5347								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	108	1	478	3	Y	-0-					2
02	532 N	414	-0-	-118	-0-	73	1	341	3	Y	-0-					2
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	71	1	363	3	Y	-0-					2
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	107	1	483	3	Y	-0-					2
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	107	1	446	3	Y	-0-					2
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	105	1	479	3	Y	-0-					2
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	108	1	466	3	Y	-0-					2
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	364	1	340	3	Y	3					5
						3	9									
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	162	1	613	3	Y	9					12
						10	9									
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	612	3	Y	14	19	1			7
						15	9									
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	7					14
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		7,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7231 - 7510					
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5275 - 5385					
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307					
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	14	1	135	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428												
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	37 1	392 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	359	-0-	-33	-0-	51 1	308 3	Y	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	45 1	368 3	Y	-0-		-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	37 1	366 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	44 1	361 3	Y	-0-		-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	35 1	386 3	Y	-0-		-0-
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	26 1	345 3	Y	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	34 1	374 3	Y	-0-		-0-
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	31 1	365 3	Y	-0-		-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	381 3	Y	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	368 3	Y	-0-		-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	32 1	380 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,822	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:	3	RRCID -> 125297	COMPL. DATE 09/10/1987	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3199 - 3654					
01		806 N	736	-0-	-70	-0-	25 1	711 3	Y	-0-		-0-
02		756 N	285	-0-	-471	-0-	23 1	262 3	Y	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	23 1	598 3	Y	-0-		-0-
04		690 N	652	-0-	-38	-0-	37 1	615 3	Y	-0-		-0-
05		806 N	798	-0-	-8	-0-	101 1	697 3	Y	-0-		-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	74 1	818 3	Y	-0-		-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	76 1	683 3	Y	-0-		-0-
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	78 1	809 3	Y	-0-		-0-
09		900 N	736	-0-	-164	-0-	92 1	644 3	Y	-0-		-0-
10		775 N	646	-0-	-129	-0-	84 1	562 3	Y	-0-		-0-
11		870 N	626	-0-	-244	-0-	50 1	576 3	Y	-0-		-0-
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	49 1	728 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVID 109		WELL #:	7	RRCID -> 125410	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5223 - 5344					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	6	RRCID ->	125411	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4748	-	5288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		3		RRCID -> 125412			COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 4403			PERF. 3308 - 4170		
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-	
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4		RRCID -> 125642			COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5254 - 5397		
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					-0-	
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	-0-					-0-	
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	Y	-0-					-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	88	1	82	3	Y	-0-					-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					-0-	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	23	1	125	3	Y	-0-					-0-	
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636																
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5288 - 6180						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5416 - 5914						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 32		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 125652	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4700	-		5580						
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					3
02	476 N	147	-0-	-329	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					3
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	Y	3					6
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					6
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	56	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	47	1	306	3	Y	2					2
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					2
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	50	1	303	3	Y	-0-					2
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					2
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					2
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	42	1	210	3	Y	1					3
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 116				WELL #: 8	RRCID -> 125653	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 5063	-		6342					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH				WELL #: 0124S	RRCID -> 125654	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5249	-		5327					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	79	-0-	79	652	79	3	Y	-0-			-0-
02	679 X	27	-0-	-652	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	48	-0-	48	48	19	1	29	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	255	-0-	255	303	35	1	220	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	355	-0-	355	658	170	1	185	3	Y	-0-	-0-
*12	1020 X	362	-0-	-658	-0-	173	1	189	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916																
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890								
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	24	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336								
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	73	-0-	73	73	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	155	-0-	155	228	80	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	179	-0-	179	407	39	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	762 X	355	-0-	-407	-0-	74	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-					-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	68	1	290	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825																
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64	1	406	3	N	-0-					15
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	68	1	245	3	N	-0-					15
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	114	1	366	3	N	-0-					9
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	65	1	381	3	N	-0-	6	1			3
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	63	1	381	3	N	-0-					3
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	121	1	380	3	N	-0-					3
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	109	1	347	3	N	-0-					3
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	96	1	321	3	N	-0-					3
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	101	1	299	3	N	-0-					3
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	102	1	318	3	N	1	2	1			2
						1	9									
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	55	1	311	3	N	-0-					2
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916							
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	17	1	54	3	N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	3	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145							
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	109 1	485 3	Y	-0-			1
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	85 1	396 3	Y	-0-			1
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	124 1	633 3	Y	-0-			1
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	165 1	745 3	Y	-0-			1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	131 1	544 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	179 1	819 3	Y	-0-			-0-
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	172 1	745 3	Y	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	533 1	498 3	Y	-0-			-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	200 1	713 3	Y	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	200 1	756 3	Y	1			1
						1 9						
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	146 1	786 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	930 N	481	-0-	-449	-0-	92 1	389 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	3	-0-	3	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	9 X	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749																
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	2					2
						2	9									
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	136	3	Y	3					5
						3	9									
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	135	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	138	3	Y	1					4
						1	9									
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					4
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					4
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

WARD 127		WELL #: 8		RRCID -> 126188		COMPL. DATE 12/11/1987			TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554							
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534																
01	T. A.	49	-0-	49	622		4 1	45 3		Y	-0-					-0-
02	623 X	1	-0-	-622	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	168	-0-	168	168		13 1	155 3		Y	-0-					-0-
09	T. A.	23	-0-	23	191		2 1	21 3		Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
11	312 X	121	-0-	-191	-0-		9 1	112 3		Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1	24 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				388			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518								
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	19 1	241 3	Y	-0-							-0-
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	3 1	35 3	Y	-0-							-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	337 3	Y	-0-							-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	Y	-0-							-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	19 1	211 3	Y	-0-							-0-
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	21 1	267 3	Y	-0-							-0-
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	16 1	211 3	Y	-0-							-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y	-0-							-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	16 1	220 3	Y	-0-							-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3	Y	-0-							-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	1							1
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	16 1	209 3	Y	-0-	1 1						-0-
TOTAL GAS PROD:				2,876			TOTAL CONDENSATE PROD:								1	

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	72			Y	-0-							-0-
02	72 X	-0-	-0-	-72	-0-			Y	-0-							-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:				3			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 57		WELL #:	6	RRCID ->	126503	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5475 - 5831
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	Y	-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	9	1	56	3	Y	1
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	2
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	Y	2
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	70	1	457	3	Y	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	441	3	Y	2
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	30	1	200	3	Y	2
09	360 N	73	-0-	-287	-0-	10	1	63	3	Y	2
10	496 N	62	-0-	-434	-0-	9	1	53	3	Y	2
11	210 N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	Y	2
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	27	3	Y	3

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ESPY 57		WELL #:	7	RRCID ->	126615	COMPL. DATE	02/13/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5487 - 5843
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	23
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	9	52	3	Y	23
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	23
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	23
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	1
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	1
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	3	Y	1
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	8	1	54	3	Y	1
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	7	1	42	3	Y	1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	2
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	2
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	3	Y	3

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042																
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856								
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	1					1
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	N	-0-					1
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	21	1	421	3	N	-0-					1
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-					-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183								
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #:		165	RRCID ->	128450	COMPL. DATE	09/04/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6282 - 7173	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PFLUGER 110		WELL #:		7	RRCID ->	129910	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5140 - 5307
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PFLUGER 110		WELL #:		8	RRCID ->	129911	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5172 - 5390
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	-0-	-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	34	1	276	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	19	1	206	3	Y	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	367	-0-	-67	-0-	25	1	342	3	Y	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948												
01		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	91 3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
08		93 N	34	-0-	-59	34 3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			1,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY		WELL #:	20	RRCID ->	130491	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5204 - 5971	
01		73 N	73	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-	
02		70 N	70	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-	
03		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-	
05		93 N	70	-0-	-23	70 3		N	-0-		-0-	
06		90 N	68	-0-	-22	68 3		N	-0-		-0-	
07		93 N	64	-0-	-29	64 3		N	-0-		-0-	
08		62 N	57	-0-	-5	57 3		N	-0-		-0-	
09		60 N	57	-0-	-3	57 3		N	-0-		-0-	
10		62 N	61	-0-	-1	61 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	54 3		N	-0-		-0-	
12		62 N	54	-0-	-8	54 3		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			784	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY		WELL #:	21	RRCID ->	130582	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5106 - 5912	
01		279 N	272	-0-	-7	272 3		N	-0-		-0-	
02		252 N	238	-0-	-14	238 3		N	-0-		-0-	
03		317 N	317	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-	
04		284 N	284	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-	
05		310 N	281	-0-	-29	281 3		N	-0-		-0-	
06		300 N	277	-0-	-23	277 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	277	-0-	-2	277 3		N	-0-		-0-	
08		281 N	281	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-	
09		270 N	264	-0-	-6	264 3		N	-0-		-0-	
10		279 N	275	-0-	-4	275 3		N	-0-		-0-	
11		270 N	159	-0-	-111	159 3		N	-0-		-0-	
12		279 N	6	-0-	-273	6 3		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			2,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 23	RRCID -> 130583	COMPL. DATE 04/10/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5503	-	6073		
01		110 N	110	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02		112 N	90	-0-	-22	90 3		N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	107 3		N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17	103 3		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	105 3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	85 3		N	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	88 3		N	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	76 3		N	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	78 3		N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	74 3		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	67 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY		WELL #:	24	RRCID -> 130584	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5340	-	6066			
01		74 N	74	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	58 3		N	-0-			-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			790	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY		WELL #:	26	RRCID -> 130881	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5225	-	5946			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006													
01		94 N	94	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1		92 3		N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6		87 3		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-		90 3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-		92 3		N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8		85 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY		WELL #:	28	RRCID ->	131047	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5162	-	6061
01		227 N	227	-0-	-0-		227 3		N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-		199 3		N	-0-			-0-
03		248 N	230	-0-	-18		230 3		N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-		226 3		N	-0-			-0-
05		248 N	227	-0-	-21		227 3		N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-		211 3		N	-0-			-0-
07		248 N	191	-0-	-57		191 3		N	-0-			-0-
08		217 N	188	-0-	-29		188 3		N	-0-			-0-
09		210 N	156	-0-	-54		156 3		N	-0-			-0-
10		186 N	97	-0-	-89		97 3		N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-		186 3		N	-0-			-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-		207 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			2,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY		WELL #:	29	RRCID ->	131048	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5123	-	6103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,163											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		382											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			466				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,145				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7		RRCID -> 131411		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	7					8
02	504 N	170	-0-	-334	-0-	8	9	24	1	145	3	Y	1			9
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	9	56	1	405	3	Y	-0-			9
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	67	1	464	3	Y	-0-			9
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	57	1	57	1	375	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	43	1	43	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	67	1	67	1	438	3	Y	3			3
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	3	9	67	1	443	3	Y	-0-			3
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	50	1	303	3	Y	-0-			3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	80	1	489	3	Y	-0-			3
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	81	1	442	3	Y	1			4
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1	9	71	1	353	3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		5,309				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966														
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237					
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	21	1	106	3	Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494					
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	23	1	208	3	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	N	-0-			-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	21	1	246	3	N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	18	1	161	3	Y	-0-		1
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	19	1	137	3	Y	-0-		1
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-		1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-		1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	2		2
						2	9						
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	26	1	264	3	Y	2		4
						2	9						
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	27	1	251	3	Y	-0-		1
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	18	1	233	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	840 N	219	-0-	-621	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	589 N	208	-0-	-381	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	93	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	125	1	1307	3	Y	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	81	1	938	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 6112 - 6331				
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	69	3	Y	1					5
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	1	9	7	1	Y	2					7
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	9	7	1	Y	-0-					7
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					7
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	65	3	Y	1	6	1			2
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	1	9	7	1	Y	-0-	1	1			1
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	Y	2					4
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2	9	5	1	Y	-0-					4
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:		854		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 132305	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH 6368	PERF. 5857 - 6240								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6674 - 7014						
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	4 1	195 3	Y	-0-		-0-					
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	2 1	143 3	Y	-0-		-0-					
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		Y	-0-		-0-					
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	3 1	172 3	Y	-0-		-0-					
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	3 1	157 3	Y	-0-		-0-					
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	3 1	154 3	Y	-0-		-0-					
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	4 1	155 3	Y	-0-		-0-					
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	3 1	150 3	Y	-0-		-0-					
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	3 1	143 3	Y	-0-		-0-					
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	3 1	147 3	Y	-0-		-0-					
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3 1	137 3	Y	-0-		-0-					
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	3 1	138 3	Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5340 - 6219						
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-					
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-		-0-					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-					
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-					
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-					
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-					
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-					
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-					
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-		-0-					
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1	1 1	-0-					
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	N	1		1					
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	6	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	3	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	6	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-			-0-
02	590 X	-0-	-0-	-590	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 132414	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5107	-	5288							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118				WELL #: 8	RRCID -> 132415	COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5368	-	6312						
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	9 1	66 3	Y	-0-							4
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	7 1	54 3	Y	-0-							4
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	8 1	61 3	Y	-0-							4
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	Y	1							5
						1 9										
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 3	Y	-0-	4 1						1
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 3	Y	-0-							1
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	Y	2	1 1						2
						2 9										
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	Y	2	1 1						3
						2 9										
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9 1	66 3	Y	1	1 1						3
						1 9										
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	68 3	Y	3	1 1						5
						3 9										
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	10 1	69 3	Y	2	3 1						4
						2 9										
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10 1	76 3	Y	2	1 1						5
						2 9										
TOTAL GAS PROD:		969				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	9 1	48 3	N	1		1
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1 9	37 3	N	-0-		1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	49 3	N	-0-		1
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	61 3	N	-0-		1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-		1
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	N	-0-		1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-		2
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-		2
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-	2 1	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	N	-0-		1
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		755		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

FIELDS 23		WELL #: 4		RRCID -> 132863		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5009 - 5486	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 8		RRCID -> 132864		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5177 - 5973	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684																
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		92		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960							
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219							
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					1
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6295 - 7147						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					10
02	82 X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					11
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					10
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5287 - 6224						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5306 - 6046						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948												
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
03		527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3	N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3	N	-0-			-0-
06		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3	N	-0-			-0-
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			-0-
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3	N	-0-			-0-
10		496 N	391	-0-	-105	-0-	391 3	N	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			-0-
12		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY 35		WELL #:	3	RRCID -> 133881	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5482 - 6692					
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23 1	220 3	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	323 3	Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27 1	296 3	Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24 1	281 3	Y	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	25 1	293 3	Y	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27 1	286 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	24 1	279 3	Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	320 3	Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29 1	300 3	Y	-0-			-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT 130		WELL #:	8	RRCID -> 133882	COMPL. DATE 02/20/1990	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 5929 - 7308					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	5	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	9	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	8	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	9	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980					
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	279	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----  
 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	161 3	Y	4	4 1		5
						4 9						
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	16 1	121 3	Y	1			6
						1 9						
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	Y	3	3 1		6
						3 9						
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	12 1	138 3	Y	2	4 1		4
						2 9						
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	12 1	129 3	Y	2	1 1		5
						2 9						
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	12 1	147 3	Y	2	3 1		4
						2 9						
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	9 1	107 3	Y	1			5
						1 9						
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	230 3	Y	3	3 1		5
						3 9						
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	Y	2	1 1		6
						2 9						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	1	1 1		6
						1 9						
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	13 1	143 3	Y	2	5 1		3
						2 9						
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	2	1 1		4
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

-----  
 ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853  
 -----

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	49 1	336 3	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28 1	169 3	Y	1			1
						1 9						
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36 1	258 3	Y	1			2
						1 9						
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35 1	241 3	Y	-0-			2
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36 1	236 3	Y	-0-	2 1		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	34 1	226 3	Y	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	38 1	247 3	Y	1			1
						1 9						
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	36 1	236 3	Y	-0-			1
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	37 1	225 3	Y	-0-			1
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	38 1	234 3	Y	-0-			1
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	40 1	220 3	Y	-0-			1
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	39 1	195 3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----  
 KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257  
 -----

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	69 1	49 3	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	91 1	40 3	Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	16 1	51 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 1		Y	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947												
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2 1	195 3	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	4 1	200 3	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	196 3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPY 32		WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710				
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14 1	95 3	Y	1			4
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	1 9						
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	112 3	Y	-0-			4
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29 1	212 3	Y	-0-			4
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27 1	189 3	Y	-0-			4
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	23 1	152 3	Y	-0-	4 1		-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	21 1	143 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	18 1	117 3	Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22 1	136 3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30 1	186 3	Y	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	127 3	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 2101	RRCID -> 134277	COMPL. DATE 05/02/1992	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 3062	-	3595						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101				WELL #: 8	RRCID -> 134279	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 4933	-	6274						
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				Y	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13 1	40 3			Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1				Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				Y	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3				Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				Y	-0-					-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER, ROY				WELL #: 4601	RRCID -> 134301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3424	-	3575					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 4602		RRCID -> 134340	COMPL. DATE 03/26/1990	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3437	-	3595			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID -> 134378	COMPL. DATE 04/22/1990	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4463	-	4534			
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-		-0-			
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	Y	-0-		-0-			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 14		WELL #: 5		RRCID -> 134487	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 4884	-	5441			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791														
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER, ROY		WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990			TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196					
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	21	1	162	3	N	-0-			-0-
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	31	1	113	3	N	-0-			-0-
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	40	1	132	3	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	37	1	130	3	N	-0-			-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	30	1	89	3	N	-0-			-0-
06	180 N	51	-0-	-129	-0-	19	1	32	3	N	-0-			-0-
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	9	1	14	3	N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798					
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			1
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-			1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-			1
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-	1 1		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-		1
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	26	1	95	3	N	-0-		1
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-		1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	N	-0-		1
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	18	1	106	3	N	-0-	1 1	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	35	1	111	3	N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	3	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	N	-0-		-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	35	1	105	3	N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	33	1	103	3	N	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	388	3	Y	1		2
02	476 N	281	-0-	-195	-0-	40	1	241	3	Y	-0-		2
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	-0-		2
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	3	Y	-0-		2
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	57	1	376	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	53	1	359	3	Y	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	74	1	483	3	Y	5		5
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	3	Y	-0-	1 1	4
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	56	1	339	3	Y	-0-		4
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	1		5
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	3	Y	-0-		5
*12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	87	1	434	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		5,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	75	-0-	75	75	11	1	64	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	397	-0-	397	472	61	1	336	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-		-0-
08	472 X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		5 1	34 3		Y	4					9
							4 9									
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 3	3 9		Y	3	7 1				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1				3
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910													
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 36		WELL #:	5	RRCID -> 136193	COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5387 - 5825						
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	29	1	275	3	Y	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	Y	-0-		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	30	1	355	3	Y	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	28	1	326	3	Y	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 125		WELL #:	10	RRCID -> 136194	COMPL. DATE 09/18/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5430 - 6565						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REINHARDT 6		WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242				
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	65	-0-	-103	-0-	8	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	14	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916				
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019					
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914					
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			548											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,762											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

01		403 N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	3	Y	-0-		-0-
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	36	1	279	3	Y	-0-		-0-
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-		-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-		-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-		-0-
07		496 N	333	-0-	-163	-0-	27	1	306	3	Y	-0-		-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	-0-		-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	32	1	384	3	Y	-0-		-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-		-0-
11		480 N	363	-0-	-117	-0-	29	1	334	3	Y	-0-		-0-
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	28	1	344	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,915											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	94	1	726	3	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	3	N	-0-		-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	200	1	653	3	N	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	3	N	-0-		-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	201	1	594	3	N	-0-		-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	271	1	447	3	N	-0-		-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	325	1	445	3	N	-0-		-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	313	1	464	3	N	-0-		-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	62	1	257	3	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-		-0-
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	80	1	1006	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495				
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	54	3	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	40	1	55	3	N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	372	-0-	372	372	372	3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	492	-0-	492	864	492	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	461	-0-	461	1325	461	3		Y	-0-		-0-
10	1766 X	441	-0-	-1325	-0-	441	3		Y	-0-		-0-
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2281S	RRCID -> 136367	COMPL. DATE 10/19/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2994 - 3733										
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	7 1 206 3 Y -0-										
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	18 1 202 3 Y -0-										
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	8 1 205 3 Y -0-										
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	13 1 210 3 Y -0-										
05	372 N	208	-0-	-164	-0-	26 1 182 3 Y -0-										
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	17 1 184 3 Y -0-										
07	372 N	189	-0-	-183	-0-	19 1 170 3 Y -0-										
08	341 N	214	-0-	-127	-0-	19 1 195 3 Y -0-										
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	23 1 163 3 Y -0-										
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	24 1 162 3 Y -0-										
11	360 N	196	-0-	-164	-0-	16 1 180 3 Y -0-										
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1 231 3 Y -0-										
TOTAL GAS PROD:		2,496												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2102	RRCID -> 136796	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3394 - 3498										
01	806 N	697	-0-	-109	-0-	80 1 617 3 N -0-										
02	700 N	423	-0-	-277	-0-	91 1 332 3 N -0-										
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	198 1 646 3 N -0-										
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	181 1 631 3 N -0-										
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	187 1 551 3 N -0-										
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	280 1 463 3 N -0-										
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	329 1 450 3 N -0-										
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	281 1 416 3 N -0-										
09	750 N	471	-0-	-279	-0-	91 1 380 3 N -0-										
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	71 1 905 3 N -0-										
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	59 1 740 3 N -0-										
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51 1 638 3 N -0-										
TOTAL GAS PROD:		8,668												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	7	-0-	7	85	7	3		Y	-0-			-0-
02	91 X	6	-0-	-85	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011					
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 34		WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						8		RRCID -> 136927	COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6878	- 7100	
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	12	1	98	3	Y	1			2
02	252 N	89	-0-	-163	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			2
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			2
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-			2
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	3	3	29	9	Y	26	12	1	16
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	2			18
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	2			20
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	18	1	2
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	1			3
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1	3	1	1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			1
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		741				TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

MAYFIELD 39		WELL #: 8		RRCID -> 136928		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7450			PERF. 6965 - 7195		
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			1
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			1
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			1
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			1
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1
11	30 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		290				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID -> 136929		COMPL. DATE 11/11/1990			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6977 - 7205		
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	45	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	40	1	386	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	47	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	72	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	38	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	31	1	375	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		875														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

01	155 N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,120														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		630										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

01	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	8	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		647										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5542 - 6681						
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6219 - 6675						
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5462 - 5649						
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1121E	RRCID -> 137127	COMPL. DATE 10/19/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7147 - 8220							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297	RRCID -> 137199	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 6826 - 6885							
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	Y	-0-	-0-				
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-	-0-				
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	2 1	152 3	Y	-0-				
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3	Y	-0-				
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156 3	Y	-0-				
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	-0-				
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	Y	-0-				
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	-0-				
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y	-0-				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4 1	159 3	Y	-0-				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	149 3	Y	-0-				
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 3	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,858	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-	
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-	
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			515														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					1	
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					1	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					1	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-	1	1			-0-	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-	
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-	
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-	
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			770														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-	
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-					-0-	
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-	
06		270 N	148	-0-	-122	-0-	148	3			Y	-0-					-0-	
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-	
10		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-	
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-	
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,440														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745				
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	2		5
						2	9						
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	4	2 1	7
						4	9						
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	2	3 1	6
						2	9						
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-	2 1	4
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-	3 1	1
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-		1
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	1 1	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-				-0-	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-				-0-	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-				-0-	
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	18	1	106	3	Y	-0-				-0-	
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	33	1	183	3	Y	-0-				-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-				-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-				-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	Y	-0-				-0-	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	Y	-0-				-0-	
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-				-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-				-0-	
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
02	T. A.	294	-0-	294	294	5	1	289	3	Y	-0-				-0-	
03	T. A.	242	-0-	242	536	242	3			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	8	-0-	8	544	8	3			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	2	-0-	2	546	2	3			Y	-0-				-0-	
06	T. A.	5	-0-	5	551	5	3			Y	-0-				-0-	
07	552 X	1	-0-	-551	-0-	1	3			Y	-0-				-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		950				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		749				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		392				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	0934S	RRCID ->	138246	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5119 - 5198		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHURLEY		WELL #:	47	RRCID ->	138247	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5162 - 6132		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-		
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-		
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-		
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3	N	-0-		-0-		
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	3	N	-0-		-0-		
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3	N	-0-		-0-		
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3	N	-0-		-0-		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-		
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,197					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JEFFERS 18A		WELL #:	1	RRCID ->	138458	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7387 - 7417		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			824					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 4		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781												
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	Y	-0-			1
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2	Y	-0-			1
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			1
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	Y	-0-			1
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	Y	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,655	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 19		WELL #:	3	RRCID -> 138570	COMPL. DATE 05/18/1991	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6326 - 6377		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON 54		WELL #:	3	RRCID -> 138571	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5367 - 5925		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1 1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	3	N	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	N	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	17	1	122	3	N	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	23	1	117	3	N	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	22	1	114	3	N	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	20	1	120	3	N	-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	20	1	118	3	N	-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910			
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	N	-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	65	1	214	3	N	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	3	N	-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	89	1	262	3	N	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	139	1	230	3	N	-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	136	1	186	3	N	-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	122	1	181	3	N	-0-
09	360 N	180	-0-	-180	-0-	35	1	145	3	N	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	19	1	238	3	N	-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065			
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-	
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4484 - 5745						
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6978 - 7992						
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	36	1	737	3	N	-0-					2
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	53	1	570	3	N	-0-					2
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	55	1	710	3	N	-0-					2
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	3	N	-0-					2
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	63	1	724	3	N	-0-	1	1			1
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	6	2	1			5
						7	9									
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	N	9	6	1			8
						10	9									
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	7	5	1			10
						723	3	8	9							
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	700	3	N	8	6	1			12
						9	9									
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	56	1	710	3	N	8	13	1			7
						9	9									
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	46	1	637	3	N	3	5	1			5
						3	9									
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	6	1	745	3	N	1	3	1			3
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		8,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4653 - 5180						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SHURLEY, COLLIER		WELL #:		5	RRCID ->	139011	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5065 - 6024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
05		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED		WELL #:		21	RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 5039 - 5780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-		-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3	N	-0-		-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,369	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED		WELL #:		22	RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4910 - 6116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022																
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	N	-0-					-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	25	1	112	3	N	1					1
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-					1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	N	-0-					1
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					1
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	23	1	145	3	N	-0-					1
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	23	1	149	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781								
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					2
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	14	1	50	3	Y	-0-					2
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					2
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	25					27
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	28	9									
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					27
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					27
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					27
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					27
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					27
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	25	1			2
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	5					7
						6	9									
						8	1	97	3	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		1,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202																
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	23	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 36		WELL #:	4	RRCID ->	139056	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6283 - 6996					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #:	2	RRCID ->	139135	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5490 - 6466					
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	81	1	714	3	N	-0-					1
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	81	1	616	3	N	-0-					1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	67	1	737	3	N	-0-					1
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	66	1	689	3	N	-0-					1
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	187	1	624	3	N	-0-					1
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	139	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	94	1	730	3	N	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	98	1	714	3	N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	115	1	666	3	N	-0-					-0-
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	75	1	726	3	N	1					1
						1	9									
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	67	1	701	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	64	1	723	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP WARD "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 139136		COMPL. DATE 05/09/1991			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5495 - 6433				
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					1
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	11	1	37	3	N	-0-					1
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	34	3	N	4	3	1			2
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	9									
						8	1	65	3	N	9					11
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	9									
						10	1	71	3	N	11					22
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	9									
						20	1	119	3	N	35					57
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	39	9									
						14	1	134	3	N	11					68
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	9									
						13	1	136	3	N	34	56	1			46
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37	9									
						12	1	140	3	N	9					55
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		1,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		113										

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1305		RRCID -> 139137		COMPL. DATE 04/27/1991			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6746 - 6788				
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1298		RRCID -> 139138		COMPL. DATE 06/08/1991			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6776 - 6844				
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297													
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	21	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928					
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938				
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	46	1	503	3	N	-0-		-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	45	1	444	3	N	-0-		-0-
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	42	1	526	3	N	-0-		-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	41	1	492	3	N	-0-		-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	44	1	503	3	N	-0-		-0-
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	44	1	457	3	N	-0-		-0-
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	49	1	486	3	N	-0-		-0-
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	54	1	459	3	N	-0-		-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	49	1	417	3	N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	N	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	N	-0-		-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F. J. "D"		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	1301	RRCID ->	139558	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	4019	PERF.	3164 -	3889	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:	901	RRCID ->	139744	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1720 -	3562	
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2		N	-0-		-0-	
02	532 N	310	-0-	-222	-0-	310	2		N	-0-		-0-	
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-		-0-	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-	
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		-0-	
07	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2		N	-0-		-0-	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-	
11	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2		N	-0-		-0-	
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #:	33	RRCID ->	139876	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6452 -	8062	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-	-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-	-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-	-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-	-0-	
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			538				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SHURLEY, COLLIER		WELL #:		7	RRCID ->	139977	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5112 - 5970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 1	241 3	N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			-0-
07		248 N	205	-0-	-43	-0-	6 1	199 3	N	-0-			-0-
08		248 N	216	-0-	-32	-0-	9 1	207 3	N	-0-			-0-
09		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		8	RRCID ->	139978	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5086 - 5938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			253				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, DUKE		WELL #:		1896	RRCID ->	139997	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	5780 - 5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
04		15 N	8	-0-	-7	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "FFF"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	58	1	333	3	N	-0-		2
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	62	1	264	3	N	-0-		2
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	58	1	363	3	N	-0-		2
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	31	1	194	3	N	-0-		2
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	3	N	-0-	2 1	-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	50	1	337	3	N	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	N	-0-		-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	50	1	346	3	N	2	1 1	1
						2	9						
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	53	1	330	3	N	-0-		1
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	57	1	340	3	N	-0-		1
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	70	1	310	3	N	-0-	1 1	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	95	1	299	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085					
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	3	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-		-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255					
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-		-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	3	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-		-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
12	155 N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "QQQ"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735														
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-		6 1		51 3	N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-		3 1		23 3	N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-		3 1		21 3	N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-		3 1		21 3	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6		3 1		21 3	N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7		2 1		22 3	N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7		3 1		21 3	N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6		3 1		21 3	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11		2 1		18 3	N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11		2 1		17 3	N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13		2 1		16 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1857	RRCID -> 140214	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5384 - 8490								
01	1085 X	545	-0-	-540	-0-	46 1 2 9	497 3	N	2					4
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	67 1 2 9	661 3	N	2	1 1				5
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	83 1 2 9	1037 3	N	2	3 1				4
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	86 1 2 9	1035 3	N	2	3 1				3
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9	1014 3	N	1	2 1				2
06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	83 1 1 9	853 3	N	1	1 1				2
07	1085 N	902	-0-	-183	-0-	83 1 1 9	818 3	N	1	2 1				1
08	1085 N	881	-0-	-204	-0-	92 1	789 3	N	-0-					1
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	77 1	657 3	N	-0-					1
10	899 N	534	-0-	-365	-0-	49 1	485 3	N	-0-					1
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	99 1	1009 3	N	-0-					1
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	91 1	870 3	N	-0-	1 1				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			11							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "KKK"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 141		RRCID -> 140319		COMPL. DATE 11/10/1991			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	23 1	456 3	N	1		7
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	1 9					
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22 1	383 3	N	-0-	3 1	4
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	477 3	N	1	2 1	3
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	1 9					
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	23 1	464 3	N	1		6
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	1 9					
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	23 1	449 3	N	2		8
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	2 9					
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	24 1	459 3	N	-0-	4 1	4
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	451 3	N	1		5
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	1 9					
						29 1	432 3	N	-0-		5
						24 1	445 3	N	2	4 1	3
						2 9					
						23 1	430 3	N	3		6
						3 9					
						23 1	432 3	N	1		7
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		5,633		TOTAL CONDENSATE PROD:					14		

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 2		RRCID -> 140697		COMPL. DATE 01/10/1992			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780		
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 3	N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	9 1	67 3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1	77 3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	17 1	55 3	N	-0-		-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	6 1	28 3	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 3	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	80 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887															
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	36	1	4	2	N	1				5
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	727	3	1	9	N					5
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	31	1	539	3	N	-0-				5
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	31	1	629	3	N	-0-				5
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	35	1	8	2	N	-0-				
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	705	3	7	2	N	-0-	5	1		-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	-0-				-0-
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	720	3	38	1	N	-0-				-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	694	3	14	2	N	-0-				-0-
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	38	1	727	3	N	-0-				-0-
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	39	1	8	2	N	-0-				-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	716	3	17	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GRL-ALDWELL, W. R. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141156		COMPL. DATE 02/17/1962			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572						
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	1			Y	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYER RANCH "P"		WELL #: 14		RRCID -> 141210		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044						
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	3	N	-0-				1
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	82	1	287	3	N	-0-				1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	N	-0-				1
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	51	1	235	3	N	-0-				1
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	37	1	240	3	N	-0-	1	1		-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	3	N	-0-				-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	3	N	-0-				-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	N	-0-				-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	66	1	233	3	N	-0-				-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	3	N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	3	N	-0-				-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	110	1	240	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 141235		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6552 - 7778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	56 1	325 3	N	-0-		3
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	56 1	238 3	N	-0-		3
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	47 1	297 3	N	-0-		3
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	48 1	296 3	N	-0-		3
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	39 1	323 3	N	-0-	3 1	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	47 1	321 3	N	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	46 1	328 3	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	47 1	321 3	N	11	2 1	9
						12 9					
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	48 1	303 3	N	4		13
						4 9					
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	49 1	292 3	N	-0-	5 1	8
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	60 1	268 3	N	1	3 1	6
						1 9					
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	80 1	252 3	N	-0-	2 1	4
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 2		RRCID -> 141525		COMPL. DATE 04/26/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6558 - 7868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	18 1	184 3	N	-0-		1
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	17 1	139 3	N	-0-		1
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	3 1	25 3	N	-0-		1
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	1 1	4 3	N	-0-		1
05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		N	-0-	1 1	-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 142156		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 7234 - 7258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 3	N	-0-		-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	N	-0-		-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 142180		COMPL. DATE 08/01/1992				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	N	-0-					1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					1
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	N	-0-					1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	N	-0-					1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1897		RRCID -> 142357		COMPL. DATE 08/30/1992				TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959						
01	1736 X	1598	-0-	-138	-0-	134	1	1450	3	N	13					19
02	1484 N	1453	-0-	-31	-0-	132	1	1313	3	N	7	7	1			19
03	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	102	1	1268	3	N	6	13	1			12
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1516	3	N	6	10	1			8
05	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	135	1	1531	3	N	7	8	1			7
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	3	N	4	4	1			7
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	156	1	1537	3	N	4	8	1			3
08	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	158	1	1353	3	N	1					4
09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	149	1	1278	3	N	1	2	1			3
10	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	144	1	1436	3	N	-0-	1	1			2
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	135	1	1380	3	N	1	1	1			2
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	144	1	1374	3	N	1	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		18,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

MORRISS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992				TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722						
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:	2	RRCID -> 142578	COMPL. DATE 08/01/1992	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 6558 - 7748				
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20 1	112 3 N	-0-	1		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23 1	99 3 N	-0-	1		
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 3 N	-0-	1		
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17 1	107 3 N	-0-	1		
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	15 1	123 3 N	-0-	-0-		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18 1	119 3 N	-0-	-0-		
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3 N	-0-	-0-		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	131 3 N	-0-	-0-		
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	18 1	114 3 N	-0-	-0-		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	20 1	117 3 N	-0-	-0-		
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	23 1	105 3 N	-0-	-0-		
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 3 N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILSON, DUKE "A"		WELL #:	1863R	RRCID -> 142859	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 5491 - 8101				
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	26 1	279 3 N	-0-	-0-		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28 1	277 3 N	-0-	-0-		
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	25 1	312 3 N	-0-	-0-		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 3 N	-0-	-0-		
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	25 1	287 3 N	-0-	-0-		
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	26 1	272 3 N	-0-	-0-		
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	295 3 N	-0-	-0-		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	32 1	276 3 N	-0-	-0-		
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	29 1	251 3 N	-0-	-0-		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29 1	290 3 N	-0-	-0-		
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	26 1	269 3 N	-0-	-0-		
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	287 3 N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1889		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859								
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-						-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-						-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-						-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-						-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-						-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-						-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-						-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938								
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-				-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	24	1	85	3	N	-0-				-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	N	-0-				-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-				-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	3	N	-0-				-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-				-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	29	1	94	3	N	-0-				-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	3	N	-0-				-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	N	-0-				-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-				-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-				-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069						
01	14B DENY	417	-0-	417	5402	417	3	Y	-0-					-0-
02	5892 X	490	-0-	-5402	-0-	490	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	Y	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	1	Y	-0-					-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3	Y	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-					-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 36		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH		WELL #:	1071E	RRCID ->	143706	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5359	-	5410
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	-0-			
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	Y	-0-	-0-			
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-			
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	-0-			
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-	-0-			
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	Y	-0-	-0-			
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-	-0-			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-	-0-			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-			
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-	-0-			
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY 115		WELL #:	7	RRCID ->	144103	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5248	-	6376
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	69	1	67	3	Y	-0-		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	88	1	69	3	Y	-0-		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	Y	-0-		
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	1	Y	-0-	-0-			
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-	-0-			
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3	Y	-0-	-0-			
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-	-0-			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-			
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-	-0-			
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	52	1	53	3	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284														
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	42	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	17	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	132	1	414	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	1			Y	-0-			-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	30	1	373	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	65	1	416	3	Y	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	45	1	420	3	Y	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 65				WELL #:	7	RRCID ->	144111	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5323	-	5906
-----															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ESPY 32				WELL #:	7	RRCID ->	144112	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5347	-	5649
-----															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	34	1	370	3	N	1					1
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	1	9									1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	33	1	330	3	N	-0-					1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	1	1	1			1
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	1	9									-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	30	1	361	3	N	-0-		1	1		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	32	1	366	3	N	-0-					-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	N	-0-					-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	N	-0-					-0-
						33	1	335	3	N	-0-					-0-
						36	1	342	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1721		RRCID -> 144198		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900								
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274													
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	317 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	1		Y	-0-			-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 71		WELL #:	12	RRCID ->	144247	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5080	-	5152
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES 120		WELL #:	9	RRCID ->	146189	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5153	-	6095
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	45	1	571	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	336	-0-	-280	-0-	24	1	312	3	Y	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	3	Y	-0-		-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-		-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	50	1	567	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	50	1	631	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	47	1	599	3	Y	-0-		-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	44	1	592	3	Y	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-		-0-
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	9	RRCID ->	146190	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5377	-	6286	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 114		WELL #:		9		RRCID ->		146191		COMPL. DATE		07/19/1993		TOTAL DEPTH		7000		PERF.		5584 - 6745	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-						-0-				
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-						-0-				
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-						-0-				
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-						-0-				
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-						-0-				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-						-0-				
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-						-0-				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-						-0-				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-						-0-				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-						-0-				
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-						-0-				
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

CANYON RANCH		WELL #:		0127S		RRCID ->		146405		COMPL. DATE		07/22/1993		TOTAL DEPTH		5509		PERF.		5178 - 5274	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-						-0-				
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-						-0-				
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-						-0-				
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-						-0-				
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-						-0-				
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-						-0-				
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-						-0-				
08	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-						-0-				
09	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	3			Y	-0-						-0-				
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-						-0-				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-						-0-				
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302													
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 0138S	RRCID -> 146407	COMPL. DATE 07/03/1993	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 5172 - 5301					
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-	-0-		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-	-0-		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-	-0-		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-	-0-		
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3	Y	-0-	-0-		
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3	Y	-0-	-0-		
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3	Y	-0-	-0-		
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-	-0-		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-	-0-		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-	-0-		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-	-0-		
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CANYON RANCH		WELL #: 0136S	RRCID -> 146408	COMPL. DATE 07/01/1993	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5116 - 5208					
01	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 3	Y	-0-	-0-		
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216 3	Y	-0-	-0-		
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	Y	-0-	-0-		
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-	-0-		
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-	-0-		
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	Y	-0-	-0-		
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3	Y	-0-	-0-		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	55	-0-	55	1007	55	3	Y	-0-			-0-
02	1046 X	39	-0-	-1007	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889				
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	1	1	71	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	2	1	106	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	3	Y	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705																
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					2
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					2
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 124		WELL #: 9		RRCID -> 146603		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203							
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787							
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-			-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-			-0-	
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	2	Y	-0-			-0-	
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	Y	-0-			-0-	
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-			-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			Y	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-			-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,270											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	-0-			1	
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	49	1	373	3	N	-0-			1	
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449	3	N	-0-			1	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	41	1	425	3	N	-0-			1	
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	117	1	390	3	N	-0-			1	
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	84	1	380	3	N	-0-	1	1	-0-	
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	56	1	434	3	N	-0-			-0-	
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	59	1	428	3	N	-0-			-0-	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	68	1	395	3	N	-0-			-0-	
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	3	N	-0-			-0-	
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	39	1	406	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	34	1	392	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,639											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	36	-0-	36	353	36	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	38	-0-	38	391	38	3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	93	-0-	93	484	93	3		Y	-0-			-0-
04		572 X	88	-0-	-484	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			958				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			431				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 0935S	RRCID -> 146912	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5096	- 5192									
01	T. A.	36	-0-	36	367	36	3	Y	-0-	-0-						
02	T. A.	27	-0-	27	394	27	3	Y	-0-	-0-						
03	T. A.	22	-0-	22	416	22	3	Y	-0-	-0-						
04	431 X	15	-0-	-416	-0-	15	3	Y	-0-	-0-						
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-	-0-						
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-	-0-						
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	-0-						
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-						
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-	-0-						
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-						
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-	-0-						
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1078S	RRCID -> 146913	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 5110	- 5204									
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-	-0-						
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-						
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-						
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	Y	-0-	-0-						
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-	-0-						
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-	-0-						
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	Y	-0-	-0-						
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3	Y	-0-	-0-						
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	Y	-0-	-0-						
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	Y	-0-	-0-						
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053										
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	N	-0-	-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 1	68 3	N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	5 1	64 3	N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-	-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1 1
						1 9				-0-
TOTAL GAS PROD:		863		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

GALBREATH 66		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	41 1	277 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	23 1	141 3	Y	1	1
						1 9				
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	35 1	255 3	Y	1	2
						1 9				
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	32 1	221 3	Y	-0-	2
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	30 1	195 3	Y	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44 1	294 3	Y	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	43 1	279 3	Y	1	1
						1 9				
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41 1	267 3	Y	-0-	1
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	41 1	249 3	Y	-0-	1
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	41 1	254 3	Y	-0-	1
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	40 1	219 3	Y	-0-	1
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	41 1	202 3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8	RRCID -> 147358	COMPL. DATE 10/15/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5340	-	5879						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 112				WELL #: 9	RRCID -> 147359	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5408	-	6517						
01	T. A.	3	-0-	3	39	3 3				Y	-0-					-0-
02	T. A.	6	-0-	6	45	6 3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	26	-0-	26	71	2 1	24 3			Y	-0-					-0-
04	80 X	9	-0-	-71	-0-	1 1	8 3			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3			Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3			Y	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3			Y	-0-					-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3			Y	-0-					-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3				Y	-0-					-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		105				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPY 56				WELL #: 9	RRCID -> 147554	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5575	-	5811						
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	60 1	408 3			Y	1					2
						1 9										
02	504 N	318	-0-	-186	-0-	45 1	273 3			Y	-0-					2
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	52 1	375 3			Y	-0-					2
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	56 1	384 3			Y	-0-					2
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	62 1	408 3			Y	-0-	2 1				-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	75 1	508 3			Y	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	72 1	468 3			Y	2					2
						2 9										
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	67 1	444 3			Y	-0-					2
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	64 1	390 3			Y	-0-					2
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	72 1	442 3			Y	-0-					2
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75 1	410 3			Y	-0-					2
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	101 1	504 3			Y	1					3
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		5,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	24	1	154	3	N	-0-				-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-				-0-	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	3	N	-0-				-0-	
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	22	1	131	3	N	-0-				-0-	
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	20	1	120	3	N	-0-				-0-	
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	42	1	132	3	N	-0-				-0-	
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	3	N	-0-				-0-	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	3	N	-0-				-0-	
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	41	1	123	3	N	-0-				-0-	
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	40	1	126	3	N	-0-				-0-	
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	20	1	115	3	N	-0-				-0-	
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,965													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

01		248 N	231	-0-	-17	-0-	5	1	226	3	Y	-0-				-0-	
02		224 N	144	-0-	-80	-0-	2	1	142	3	Y	-0-				-0-	
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-				-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-				-0-	
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	3	Y	-0-				-0-	
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	-0-				-0-	
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	4	1	185	3	Y	-0-				-0-	
08		217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-				-0-	
09		240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-				-0-	
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-				-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,648													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

01		248 N	232	-0-	-16	-0-	5	1	227	3	Y	-0-				-0-	
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	3	1	166	3	Y	-0-				-0-	
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-				-0-	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	-0-				-0-	
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	5	1	208	3	Y	-0-				-0-	
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	5	1	215	3	Y	-0-				-0-	
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	5	1	224	3	Y	-0-				-0-	
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-				-0-	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-				-0-	
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-				-0-	
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-				-0-	
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,636													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092																
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918								
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JONES 120				WELL #:	10	RRCID ->	148085	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5230	-	5704	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					3
04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	3	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					1
08	14B2 EXT	2	-0-	2	19	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		19												TOTAL CONDENSATE PROD:		4

JONES 120				WELL #:	11	RRCID ->	148087	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5322	-	6169	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238													
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	120 1	374 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 1		Y	-0-			-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
07		496 N	268	-0-	-228	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY 98		WELL #:	7	RRCID ->	148098	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5256	-	6293
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 1	67 3	N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-				-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-				-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	2	1 1			1
TOTAL GAS PROD:			750	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

SHURLEY 142		WELL #:	10	RRCID ->	148099	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5190	-	6540
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	10 1	466 3	Y	-0-				-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9 1	492 3	Y	-0-				-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	8 1	486 3	Y	-0-				-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	9 1	432 3	Y	-0-				-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	10 1	463 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	11 1	472 3	Y	-0-				-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	11 1	478 3	Y	-0-				-0-
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	10 1	458 3	Y	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11 1	486 3	Y	-0-				-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	10 1	470 3	Y	-0-				-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	11 1	482 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,809	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	5	1	238	3	Y	14	19	1	34
						15	9							
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	3	1	169	3	Y	8	18	1	24
						9	9							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	82	1	238	3	Y	4	13	1	15
						4	9							
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	3	1	186	3	Y	32	12	1	35
						35	9							
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	102	1	168	3	Y	24	13	1	46
						26	9							
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	53	1	192	3	Y	17	15	1	48
						19	9							
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	190	3	Y	19	16	1	51
						21	9							
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	105	1	181	3	Y	23	17	1	57
						25	9							
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	175	3	Y	22	18	1	61
						24	9							
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	105	1	186	3	Y	27	19	1	69
						30	9							
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	102	1	169	3	Y	22	38	1	53
						24	9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	176	3	Y	26	18	1	61
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		3,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		238								

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512					
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-		1	
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	19	1	206	3	N	-0-		1	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-		1	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-		1	
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	N	-0-	1	1	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	3	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	17	1	231	3	N	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916					
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-		1	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-		1	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		1	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-		1	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-	1	1	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			786	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
03		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
05		310 N	163	-0-	-147	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
07		465 N	237	-0-	-228	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09		210 N	107	-0-	-103	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,743	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
05		310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
06		300 N	4	-0-	-296	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07		403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
11		390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,025	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890				
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
*12	127 X	126	-0-	-1	-0-	8	1	118	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538				
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-		1
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	N	-0-		1
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-		1
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-		1
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-	1 1	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 149504	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5276	-	5734							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 124				WELL #: 12	RRCID -> 149518	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 4962	-	5504						
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	29 1	218 3	Y	-0-	-0-						
02	252 N	170	-0-	-82	-0-	19 1	151 3	Y	-0-	-0-						
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35 1	257 3	Y	-0-	-0-						
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 3	Y	-0-	-0-						
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	31 1	219 3	Y	-0-	-0-						
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	30 1	236 3	Y	-0-	-0-						
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	30 1	244 3	Y	-0-	-0-						
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30 1	241 3	Y	-0-	-0-						
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	31 1	228 3	Y	-0-	-0-						
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	34 1	234 3	Y	-0-	-0-						
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	31 1	221 3	Y	-0-	-0-						
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	29 1	221 3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		3,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 125				WELL #: 11	RRCID -> 149521	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5236	-	5667						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44 1	334 3	Y	-0-	-0-						
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	29 1	229 3	Y	-0-	-0-						
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 3	Y	-0-	-0-						
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	29 1	296 3	Y	-0-	-0-						
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	39 1	272 3	Y	-0-	-0-						
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	37 1	291 3	Y	-0-	-0-						
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	37 1	300 3	Y	-0-	-0-						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	37 1	299 3	Y	-0-	-0-						
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45 1	328 3	Y	-0-	-0-						
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	42 1	293 3	Y	-0-	-0-						
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	39 1	278 3	Y	-0-	-0-						
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	37 1	285 3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		3,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-			-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
07		589 N	365	-0-	-224	-0-	365	3	Y	-0-			-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-			-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,574	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			392	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,614	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938													
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981					
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 66		RRCID -> 149554		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842					
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441														
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD 127		WELL #: 9		RRCID -> 149687		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641					
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		376				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD 127		WELL #: 10		RRCID -> 149701		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765					
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	1			1
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	1	9							
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	76	3	N	-0-			1
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	109	3	N	-0-	1	1	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	1			1
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	1	9							
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	112	3	N	-0-			1
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	108	3	N	-0-			1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	108	3	N	-0-	1	1	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,312				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507														
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 35		WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625					
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566					
01	372 N	55	-0-	-317	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			5
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			5
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-			5
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-			5
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	5	1	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	1			1
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-			1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	2			3
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-			3
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000												
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-			-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY 124		WELL #:	11	RRCID ->	150287	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5751 - 6351	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 142		WELL #:	11	RRCID ->	150330	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5275 - 6482	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	3 1	142 3	Y	-0-		-0-	
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	2 1	101 3	Y	-0-		-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-		-0-	
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 1	132 3	Y	-0-		-0-	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	3 1	141 3	Y	-0-		-0-	
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	3 1	144 3	Y	-0-		-0-	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	Y	-0-		-0-	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3 1	135 3	Y	-0-		-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	3 1	145 3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	3 1	143 3	Y	-0-		-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3 1	145 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564														
01		496 N	434	-0-	-62	-0-	9	1	425	3	Y	-0-		-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	3	Y	-0-		-0-
03		465 N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-		-0-
04		420 N	354	-0-	-66	-0-	5	1	349	3	Y	-0-		-0-
05		496 N	337	-0-	-159	-0-	7	1	330	3	Y	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-		-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-		-0-
09		360 N	278	-0-	-82	-0-	6	1	272	3	Y	-0-		-0-
10		372 N	113	-0-	-259	-0-	2	1	111	3	Y	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	-0-		-0-
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP "H-46"		WELL #:	2	RRCID ->	150660	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5248	-	6141	
01		403 N	150	-0-	-253	-0-	15	1	134	3	N	1	11	
02		364 N	278	-0-	-86	-0-	1	9						
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-	11	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	1	12	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	9						
06		420 N	381	-0-	-39	-0-	31	1	324	3	N	2	14	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	2	9						
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	109	1	363	3	N	2	16	
09		390 N	352	-0-	-38	-0-	2	9						
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	69	1	312	3	N	-0-	7	
11		450 N	388	-0-	-62	-0-	44	1	339	3	N	-0-	7	
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	399	3	N	1	8	
							1	9						
							52	1	300	3	N	-0-	8	
							35	1	341	3	N	1	9	
							1	9						
							34	1	354	3	N	-0-	4	
							38	1	432	3	N	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		4,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP D-E-F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26 1	225 3	N	1				3
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	1 9	177 3	N	-0-				3
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	23 1	215 3	N	-0-				3
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	20 1	207 3	N	-0-				3
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	55 1	184 3	N	-0-				3
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	27 1	124 3	N	1	2 1			2
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 9	235 3	N	-0-				2
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1	242 3	N	-0-				2
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	33 1	226 3	N	-0-				2
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	39 1	254 3	N	-0-				2
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	26 1	238 3	N	-0-	1 1			1
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	258 3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		2,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	4	9 1			16
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	4 9	7 3	Y	-0-	6 1			10
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	4 1			6
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9	Y	1	2 1			5
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1			5
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-	2 1			3
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-	1 1			2
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	1 1			1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137				
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	37 1	277 3	Y	-0-				1
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	28 1	221 3	Y	-0-				1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39 1	285 3	Y	-0-				1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 3	Y	-0-				1
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	35 1	247 3	Y	-0-	1 1			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35 1	279 3	Y	-0-				-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	32 1	263 3	Y	-0-				-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	33 1	265 3	Y	-0-				-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	35 1	254 3	Y	-0-				-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	37 1	257 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	35 1	248 3	Y	-0-				-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	32 1	244 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 11	RRCID -> 150805	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5151 - 6157					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED 101		WELL #: 10	RRCID -> 150808	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4990 - 6273							
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-				
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-	-0-				
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32 1	101 3	Y	-0-				
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	Y	-0-	-0-				
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-	-0-				
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3	Y	-0-	-0-				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-				
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3	Y	-0-	-0-				
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-	-0-				
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	-0-				
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			521			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED 116		WELL #: 11	RRCID -> 150810	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5052 - 6323							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856																
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	3	Y	-0-				-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	2	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	Y	-0-				-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	1	1	64	3	Y	-0-				-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	3	1	128	3	Y	-0-				-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	3	Y	-0-				-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-				-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	81	3	Y	-0-				-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	1	1	66	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6055 - 6529						
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-				2
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-				2
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-				2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-				2
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	1	1		1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	20	3	N	-0-	1	1		1
							1	9								
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-				1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-				1
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-				1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5837 - 6266						
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	N	-0-				-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-				-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	N	-0-				-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-				-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	40	1	134	3	N	-0-				-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	3	N	-0-				-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	N	-0-				-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-				-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	21	1	120	3	N	-0-				-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	3	N	-0-				-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	13	1	133	3	N	-0-				-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066				
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	N	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958																
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	78	1	448	3	N	-0-					3
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	73	1	309	3	N	-0-					3
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	72	1	455	3	N	-0-					3
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	67	1	418	3	N	-0-					3
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	63	1	520	3	N	-0-	3	1			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	75	1	510	3	N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	526	3	N	3	1	1			2
						3	9									
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	81	1	506	3	N	1					3
						1	9									
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	85	1	507	3	N	-0-	1	1			2
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	103	1	462	3	N	-0-	1	1			1
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	136	1	428	3	N	1	1	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #: 2		RRCID -> 151156		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 8478 - 8542	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "H"		WELL #: 102		RRCID -> 151157		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 5501 - 6414	
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	N	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	21	1	157	3	N	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	48	1	161	3	N	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	36	1	165	3	N	-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	N	-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	25	1	179	3	N	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	3	N	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	18	1	179	3	N	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	3	N	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123																
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					2
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	N	-0-					2
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	34	1	375	3	N	-0-					2
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	3	N	-0-					2
05	465 N	29	-0-	-436	-0-	7	1	22	3	N	-0-					2
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1	1			1
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 1306		RRCID -> 151164		COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973							
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 6102		RRCID -> 151185		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979							
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	138	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1232 N	681	-0-	-551	-0-	62	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	1240 N	903	-0-	-337	-0-	88	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	978	-0-	-222	-0-	95	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	121	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	176	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	176	1	1239	3	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	96	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		15,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151197		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 6444 - 6974						
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	29	1	169	3	N	-0-					1
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-					1
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-					1
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					1
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	32	1	201	3	N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 3		RRCID -> 151198		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8476 - 8710						
01	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-
02	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	299	-0-	299	299	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	313	-0-	313	612	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	299	-0-	299	911	299	1			Y	-0-					-0-
10	1216 X	305	-0-	-911	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6693 - 8245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N			-0-
						10	3						
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	3	N			-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N			-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	N			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	N			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N			-0-
TOTAL GAS PROD:		370			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 112		WELL #:		11	RRCID ->	151214	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5420 - 6489	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 168		WELL #:		9	RRCID ->	151224	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 5582 - 6731	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		62 N	40	-0-	-22	-0-		6 1	34 3			N	-0-				3
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		7 1	29 3			N	-0-				3
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3			N	-0-				3
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 3			N	-0-				3
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 3			N	-0-	3 1			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		3 1	21 3			N	-0-				-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		5 1	39 3			N	-0-				-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-		5 1	32 3			N	-0-				-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3			N	-0-				-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		4 1	26 3			N	-0-				-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-		5 1	23 3			N	-0-				-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-		7 1	22 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			395												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259																	
01		434 N	403	-0-	-31	-0-		41 1	362 3			N	-0-				1
02		392 N	356	-0-	-36	-0-		41 1	315 3			N	-0-				1
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-		36 1	395 3			N	-0-				1
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-		37 1	383 3			N	-0-				1
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-		103 1	346 3			N	-0-				1
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-		79 1	358 3			N	-0-	1 1			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-		51 1	397 3			N	-0-				-0-
08		434 N	432	-0-	-2	-0-		52 1	380 3			N	-0-				-0-
09		450 N	422	-0-	-28	-0-		62 1	360 3			N	-0-				-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-		38 1	373 3			N	-0-				-0-
11		420 N	366	-0-	-54	-0-		32 1	334 3			N	-0-				-0-
12		434 N	374	-0-	-60	-0-		30 1	344 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,949												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016																	
01		558 N	528	-0-	-30	-0-		46 1	481 3			N	1				4
02		504 N	444	-0-	-60	-0-		1 9									
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-		49 1	395 3			N	-0-				4
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-		61 1	504 3			N	-0-				4
05		558 N	535	-0-	-23	-0-		74 1	456 3			N	-0-				4
06		540 N	509	-0-	-31	-0-		72 1	463 3			N	-0-	3 1			1
07		558 N	498	-0-	-60	-0-		61 1	448 3			N	-0-				1
08		527 N	500	-0-	-27	-0-		50 1	447 3			N	1	1 1			1
09		510 N	478	-0-	-32	-0-		1 9									
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-		55 1	444 3			N	1	1 1			1
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-		53 1	425 3			N	-0-				-0-
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-		58 1	438 3			N	-0-	1 1			-0-
				-0-	-0-	-0-		51 1	434 3			N	-0-				-0-
				-0-	-0-	-0-		58 1	451 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,077												TOTAL CONDENSATE PROD:	3	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	23 1	130 3	N	-0-	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	25 1	108 3	N	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	20 1	129 3	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	20 1	124 3	N	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	16 1	135 3	N	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	19 1	129 3	N	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	19 1	132 3	N	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	19 1	132 3	N	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	20 1	125 3	N	-0-	-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	20 1	121 3	N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	24 1	108 3	N	-0-	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	32 1	102 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #:	2	RRCID ->	151451	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8434 - 8604
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	220 1	3142 2	Y	-0-	-0-	
02	3332 X	2955	-0-	-377	-0-	373 1	2582 2	Y	-0-	-0-	
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	463 1	3409 2	Y	-0-	-0-	
04	3240 X	3040	-0-	-200	-0-	204 1	2836 2	Y	-0-	-0-	
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	249 1	3708 2	Y	-0-	-0-	
06	3750 X	3557	-0-	-193	-0-	222 1	3335 2	Y	-0-	-0-	
07	3875 X	3736	-0-	-139	-0-	241 1	3495 2	Y	-0-	-0-	
08	3968 X	3419	-0-	-549	-0-	288 1	3131 2	Y	-0-	-0-	
09	3840 X	3209	-0-	-631	-0-	3209 1		Y	-0-	-0-	
10	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	205 1	3281 2	Y	-0-	-0-	
11	3630 X	3478	-0-	-152	-0-	255 1	3223 2	Y	-0-	-0-	
*12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	246 1	3679 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #:	4	RRCID ->	151452	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6913 - 7042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	12 1	245 3	N	-0-	1	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	19 1	208 3	N	-0-	1	
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	7 1	93 3	N	-0-	1	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	N	-0-	1	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 3	N	-0-	1 1	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	16 1	245 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	18 1	258 3	N	-0-	-0-	
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14 1	235 3	N	-0-	-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	16 1	220 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	2 1	239 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	1	-0-	1	229		1	3		Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	3	-0-	3	232		3	3		Y	-0-					-0-
04		235 X	3	-0-	-232	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	3		Y	-0-					-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				11				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1		Y	-0-					-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-		93	1	15	3	Y	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			Y	-0-				-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	1			Y	-0-				-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			Y	-0-				-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		100	1	21	3	Y	-0-				-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	1			Y	-0-				-0-
08		93 N	36	-0-	-57	-0-		33	1	3	3	Y	-0-				-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-		48	1	34	3	Y	-0-				-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-		88	1	37	3	Y	-0-				-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-		42	1	36	3	Y	-0-				-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-		59	1	38	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

01		14B2 EXT	1	-0-	1	5		1	3		Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	7		2	3		Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	2	-0-	2	9		2	3		Y	-0-					-0-
04		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	9 1	193 3	N	1	1 1	1
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	15 1	160 3	N	-0-		1
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	15 1	189 3	N	-0-		1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	13 1	177 3	N	11	4 1	8
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	15 1	178 3	N	7	8 1	7
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	12 1	171 3	N	1	4 1	4
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	176 3	N	7	4 1	7
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	N	6	5 1	8
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	10 1	166 3	N	3	5 1	6
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	N	10	11 1	5
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	12 1	164 3	N	-0-	3 1	2
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	1 1	181 3	N	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		2,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO		WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173		
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	4 1	75 3	N	-0-		1
02	140 N	35	-0-	-105	-0-	3 1	32 3	N	-0-		1
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	53 3	N	-0-		1
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	N	-0-		1
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	N	-0-	1 1	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-		-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048		
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3	N	-0-		1
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9 1	92 3	N	-0-		1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	-0-		1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 3	N	-0-		1
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	N	-0-	1 1	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 3	N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-		-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 3	N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 3	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 3	N	-0-		-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 1	124 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 3		RRCID -> 151611		COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342			
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	85	1	285	3	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	251	3	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	3	N	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	219	3	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-	-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-WARD, RIP "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151616		COMPL. DATE 06/28/1994			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542			
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	26	1	225	3	N	-0-	-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	23	1	178	3	N	-0-	-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-	-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	N	-0-	-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	53	1	178	3	N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-	-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	31	1	180	3	N	-0-	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	N	-0-	-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	N	-0-			-0-
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

01	403 N	334	-0-	-69	-0-	34	1	299 3	N	1			22
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	1	9						
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	262 3	N	-0-			22
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	28	1	311 3	N	2			24
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	2	9						
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	23	1	238 3	N	1			25
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	76	1	255 3	N	2			27
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	50	1	227 3	N	-0-	15	1	12
10	310 N	53	-0-	-257	-0-	37	1	284 3	N	1			13
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	9						
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	227 3	N	-0-			13
						36	1	208 3	N	1			14
						1	9						
						5	1	48 3	N	-0-			14
						29	1	300 3	N	-0-	8	1	6
						25	1	283 3	N	1			7
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							





SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	382	-0-	-145	-0-	14	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	8	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	4	1	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	2	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 151644		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188					
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-				2		
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-				2		
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-				2		
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-				2		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	2	1		-0-		
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	5				5		
							6	9										
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	5	3	1		7		
							6	9										
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	1	3	1		5		
							1	9										
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-				5		
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-	2	1		3		
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	1	1		2		
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-	1	1		1		
TOTAL GAS PROD:			420															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

01		217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-				-0-		
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-				-0-		
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-				-0-		
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-				-0-		
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	22	1	181	3	Y	-0-				-0-		
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-				-0-		
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-				-0-		
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-				-0-		
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-				-0-		
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-				-0-		
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	Y	-0-				-0-		
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,540															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-				-0-		
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	N	-0-				-0-		
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	3	N	-0-				-0-		
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-				-0-		
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-				-0-		
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	N	-0-				-0-		
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	3	N	-0-				-0-		
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-				-0-		
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	N	-0-				-0-		
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-				-0-		
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-				-0-		
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,140															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 10		RRCID -> 151714		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5556 - 5852						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 12		RRCID -> 151797		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5830 - 6210						
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		597				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 116		WELL #: 13		RRCID -> 152095		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4937 - 6305						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 12	RRCID -> 152096	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 5158	-	6130						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 36				WELL #: 8	RRCID -> 152097	COMPL. DATE 11/14/1994	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5416	-	6599						
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	4 1	195 3	Y	-0-							-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	2 1	142 3	Y	-0-							-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		Y	-0-							-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	2 1	100 3	Y	-0-							-0-
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	1 1	43 3	Y	-0-							-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3		Y	-0-							-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-							-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-							-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-							-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 3	Y	-0-							-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4 1	185 3	Y	-0-							-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 123				WELL #: 10	RRCID -> 152098	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5326	-	6414						
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-							-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	7 1	422 3	Y	-0-							-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-							-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	8 1	479 3	Y	-0-							-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8 1	380 3	Y	-0-							-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	390 3	Y	-0-							-0-
07	496 N	397	-0-	-99	-0-	9 1	388 3	Y	-0-							-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	8 1	375 3	Y	-0-							-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	8 1	360 3	Y	-0-							-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	8 1	375 3	Y	-0-							-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	7 1	348 3	Y	-0-							-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	8 1	341 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		4,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439														
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654						
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	4	1	194	3	Y	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	4	1	186	3	Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VALLIANT, L. R.		WELL #: 302		RRCID -> 152260		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556						
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-				-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-				-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	N	-0-				-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-				-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-				-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-				-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-				-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937																	
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	N	-0-					3	
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					3	
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					3	
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					3	
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	3	1			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-	
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	93	1	292	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				518	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 803		RRCID -> 152268		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062								
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-	
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,119	TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U"		WELL #: 4		RRCID -> 152270		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934								
01	713 N	578	-0-	-135	-0-	27	1	551	3	N	-0-					3	
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	25	1	432	3	N	1	1	1			3	
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	3	N	-0-					3	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	2					5	
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	26	1	536	3	N	-0-	3	1			2	
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	3	N	-0-					2	
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	28	1	537	3	N	-0-	1	1			1	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					1	
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	N	-0-					1	
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	N	1	1	1			1	
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	-0-					1	
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	34	1	639	3	N	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:				7,167	TOTAL CONDENSATE PROD:												4



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	40 1	233 3	N	-0-	1
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	39 1	167 3	N	-0-	1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	126 1	234 3	N	-0-	1
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	37 1	231 3	N	-0-	1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	127 1	257 3	N	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	127 1	239 3	N	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	130 1	246 3	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	131 1	246 3	N	-0-	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	123 1	234 3	N	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	86 1	236 3	N	-0-	-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	75 1	211 3	N	-0-	-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	120 1	205 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #:	3	RRCID ->	152277	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6540	-	7903
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 3	N	-0-	-0-			
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	18 1	78 3	N	-0-	-0-			
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	N	-0-	-0-			
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	N	-0-	-0-			
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13 1	104 3	N	-0-	-0-			
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	14 1	96 3	N	-0-	-0-			
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	14 1	102 3	N	-0-	-0-			
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	14 1	97 3	N	-0-	-0-			
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	14 1	90 3	N	-0-	-0-			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	15 1	90 3	N	-0-	-0-			
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	19 1	86 3	N	-0-	-0-			
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	27 1	86 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #:	4	RRCID ->	152278	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6690	-	8040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	30 1	172 3	N	-0-	1			
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	32 1	136 3	N	-0-	1			
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	29 1	185 3	N	-0-	1			
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	28 1	174 3	N	-0-	1			
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	23 1	189 3	N	-0-	-0-			
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	25 1	170 3	N	-0-	-0-			
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	26 1	184 3	N	-0-	-0-			
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	27 1	183 3	N	-0-	-0-			
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	28 1	175 3	N	-0-	-0-			
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	30 1	178 3	N	-0-	-0-			
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	36 1	161 3	N	-0-	-0-			
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	48 1	152 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 152279		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					1
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					1
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	106	1	25	3	N	-0-					1
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	105	1	23	3	N	-0-	1	1			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	106	1	51	3	N	-0-					-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	107	1	35	3	N	-0-					-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	109	1	47	3	N	-0-					-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	104	1	37	3	N	-0-					-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	108	1	36	3	N	1					1
							1	9									
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	110	1	51	3	N	-0-					1
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	111	1	30	3	N	2	1	1			2
							2	9									
TOTAL GAS PROD:		1,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 152281		COMPL. DATE 07/10/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063								
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	52	1	328	3	N	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WARD, RIP "J"		WELL #: 4702		RRCID -> 152282		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 152437		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3105		RRCID -> 152536		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654								
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	3	Y	-0-					1
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	38	1	392	3	Y	-0-					1
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	321	1	184	3	Y	-0-					1
04	780 N	467	-0-	-313	-0-	96	1	371	3	Y	-0-					1
05	868 N	484	-0-	-384	-0-	39	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	33	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	48	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	Y	-0-					-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 100		WELL #: 13		RRCID -> 152561		COMPL. DATE 12/10/1994		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193														
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	190	1	592	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	1			Y	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443					
-----														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-			-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660					
-----														
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	3	N	-0-			3
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	33	1	301	3	N	-0-			3
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	3	N	-0-	3 1		-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-			-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	30	1	352	3	N	-0-			1
						1	9							
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-			1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	N	-0-			1
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	N	-0-			1
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-			1
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-			1
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-			1
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-			1
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1371		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-		-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	N	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	N	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	N	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	52	1	508	3	N	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	3	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	N	-0-		-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	N	-0-		-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	490	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-		1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-		1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-		1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-		1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-	1 1	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-		-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-		-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	N	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-		-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	51	1	617	3	N	-0-		-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	58	1	654	3	N	-0-		-0-
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	57	1	584	3	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-		-0-
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	3	N	-0-		-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	62	1	536	3	N	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	61	1	613	3	N	-0-		-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	56	1	571	3	N	-0-		-0-
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	64	1	615	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD RIP "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	11 1	99 3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	11 1	86 3	N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	9 1	103 3	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 3	N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	27 1	89 3	N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	20 1	92 3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	13 1	102 3	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	14 1	101 3	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	16 1	94 3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9 1	98 3	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 302		RRCID -> 152667		COMPL. DATE 07/10/1994			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			2
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	14	3 1		13
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	5 1		8
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	1	3 1		6
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	5 1		1
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	1 1	11 3	N	-0-	1 1		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	3	1 1		2
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	1 1		1
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	14	10 1		5
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-	3 1		2
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		184		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 4002		RRCID -> 152668		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937			
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	101 1	887 3	N	1			10
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	101 1	764 3	N	-0-			10
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	83 1	904 3	N	1			11
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	81 1	853 3	N	1			12
05	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	232 1	776 3	N	-0-			12
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	174 1	787 3	N	1	7 1		6
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	119 1	923 3	N	-0-			6
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	124 1	906 3	N	-0-			6
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	148 1	860 3	N	-0-			6
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	97 1	942 3	N	-0-			6
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	87 1	905 3	N	1	4 1		3
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	83 1	945 3	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		11,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-		1
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	11	1	87	3	N	-0-		1
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-		1
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-		1
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	N	-0-	1 1	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	N	-0-		-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	N	-0-		-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

01	806 N	705	-0-	-101	-0-	72	1	633	3	N	-0-		1
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	73	1	556	3	N	-0-		1
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	N	-0-		1
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	59	1	615	3	N	-0-		1
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	N	-0-		1
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	143	1	646	3	N	-0-	1 1	-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	N	-0-		-0-
08	837 N	399	-0-	-438	-0-	48	1	351	3	N	-0-		-0-
09	780 N	320	-0-	-460	-0-	47	1	273	3	N	-0-		-0-
10	744 N	375	-0-	-369	-0-	35	1	340	3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-		-0-
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		1
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		1
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1 1	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-		-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-		-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 8-X		RRCID -> 152683		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6763 - 7236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	N	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		751		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7202 - 8162	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	13	6 1
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	14	9	92	3	N	6	3 1
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	9	104	3	N	10	10 1
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	98	3	N	-0-	7 1
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	11	9	98	3	N	-0-	5 1
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	98	3	N	1	1 1
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	1	9	100	3	N	3	2 1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	2	2 1
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	3	9	93	3	N	3	2 1
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	93	3	N	2	4 1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	1	2 1
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	9	94	3	N	1	1 1
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7057 - 7087	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP, WARD "D"		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		//CONT.//	875310		WELL #:	3	RRCID -> 152706	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5838 - 6852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	8	RRCID -> 152710	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6597 - 7404						
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1 375 3	2 2 N	-0-	-0-				
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1	344 3 N	-0-	-0-				
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3 N	-0-	-0-				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	5 2 N	-0-	-0-				
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	409 3 21 1	4 2 N	-0-	-0-				
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	419 3 20 1	2 2 N	-0-	-0-				
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	385 3 20 1	7 2 N	-0-	-0-				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	383 3 21 1	4 2 N	-0-	-0-				
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	381 3 24 1	9 2 N	-0-	-0-				
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	354 3 19 1	9 2 N	-0-	-0-				
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	359 3 18 1	347 3 N	-0-	-0-				
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	18 1	348 3 N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,809				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "D,E,F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6632 - 6948			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		N	-0-	1	1	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1		N	-0-			-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	1		N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 5366 - 6288			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	N	1		2
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		2
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	279	3	N	-0-		2
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-		2
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	32	1	337	3	N	-0-		2
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	83	1	279	3	N	-0-	1 1	1
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	61	1	277	3	N	-0-	1 1	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	323	3	N	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	N	-0-		-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	52	1	301	3	N	-0-		-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	34	1	330	3	N	-0-		-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	28	1	294	3	N	-0-		-0-
						27	1	313	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135																
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					3
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	25	1	425	3	N	-0-					3
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	24	1	479	3	N	-0-					3
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	N	-0-					3
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	23	1	473	3	N	-0-	3	1			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774							
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-					2
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	84	1	635	3	N	-0-					2
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	553	3	N	-0-					2
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	52	1	541	3	N	-0-					2
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	140	1	468	3	N	-0-					2
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	482	3	N	-0-	1	1			1
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	N	-0-					1
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	3	N	-0-					1
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	90	1	524	3	N	-0-					1
10	651 N	593	-0-	-58	-0-	55	1	538	3	N	-0-					1
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	47	1	534	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916							
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, R.C.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155														
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-			1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			1
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-			1
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-			1
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	4	1	14	3	N	-0-			1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-	1	1	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 152756		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994					
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	23	1	133	3	N	-0-			2
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	28	1	118	3	N	-0-			2
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	3	N	-0-			2
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	18	1	114	3	N	-0-			2
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	3	N	-0-	2	1	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	3	N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	20	1	90	3	N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474						
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	21	1	428	3	N	5	5	1	7	
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	6	9	343	3	N	9	3	1	13	
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	10	9	409	3	N	-0-	6	1	7	
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	31	1	392	3	N	-0-	3	1	4	
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	33	1	373	3	N	13	5	1	12	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	9	396	3	N	2	7	1	7	
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	2	1	5	1	3
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2	9	414	3	N	1	2	1	3	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1	9	405	3	N	2	2	1	3	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	2	2	1	2	
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	2	9	391	3	N	2	3	1	2	
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	32	1	423	3	N	-0-	1	1	1	
						3	1				1	1	1	1	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		5,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	3	N	-0-			2
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	25	1	107	3	N	-0-			2
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	93	1	128	3	N	-0-			2
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	20	1	124	3	N	-0-			2
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	95	1	148	3	N	-0-	2	1	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	96	1	145	3	N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	3	N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	99	1	146	3	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	91	1	135	3	N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	59	1	129	3	N	-0-			-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	46	1	104	3	N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	74	1	91	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			3
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	43	3	N	1			4
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	3	2	1	5
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-	1	1	4
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-	4	1	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	50	3	N	4	1	1	3
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	9							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	2	1	1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	12	9	1	4
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	13	9							
						3	1	47	3	N	-0-	2	1	2
						52	3			N	-0-	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-		-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-		-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-		-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	N	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-		1
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	12	1	124	3	N	-0-		1
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-		1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-		1
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-	1 1	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-		-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,553											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

01	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	40	3	N	3	14 1	27
						3	9						
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	6	1	25	3	N	-0-	10 1	17
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	119	1	80	3	N	-0-	6 1	11
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-	4 1	7
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	124	1	92	3	N	-0-	3 1	4
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	122	1	85	3	N	-0-		4
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	125	1	86	3	N	-0-	2 1	2
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	N	1	1 1	2
						1	9						
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	115	1	78	3	N	-0-		2
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	69	1	84	3	N	-0-	1 1	1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	3	N	-0-		1
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	86	1	64	3	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839									4		
													TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746																
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	3	N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	N	-0-					-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #:	3	RRCID ->	152819	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7198	-	7436			
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					1
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	99	3	N	1					2
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	96	3	N	8	4	1			6
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	4	1			2
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	4	2	1			4
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-	2	1			2
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	10	8	1			4
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	2	1			2
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:	2	RRCID ->	152821	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7276	-	8519			
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	14	1	287	3	N	15	6	1			13
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	9	259	3	N	7	4	1			16
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	11	11	1			16
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-	8	1			8
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-	6	1			2
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	5	2	1			5
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	7	6	1			6
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	6	4	1			8
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	303	3	N	7	5	1			10
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	24	1	303	3	N	5	10	1			5
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	288	3	N	3	4	1			4
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	3	9	314	3	N	-0-	2	1			2
TOTAL GAS PROD:		3,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		66										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 702		RRCID -> 152822		COMPL. DATE 10/08/1994			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-			1
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N	-0-			1
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-			1
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-			1
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-	1	1	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, R.C.		WELL #: 5		RRCID -> 152824		COMPL. DATE 08/20/1994			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 152825		COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268					
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-			1
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	22	1	234	3	N	-0-			1
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-			1
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-			1
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1	1	-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	3	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	3	N	-0-			-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	3	N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380																
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 123		WELL #: 11		RRCID -> 152869		COMPL. DATE 12/27/1994				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 123		WELL #: 12		RRCID -> 152870		COMPL. DATE 12/27/1994				TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420						
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	17	1	131	3	Y	1	1	1			2
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	1	9									
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-	1	1			1
03						20	1	148	3	Y	1	1	1			1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	9									
04						14	1	146	3	Y	2	1	1			2
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	9									
05						23	1	159	3	Y	2	1	1			3
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	9									
06						22	1	170	3	Y	1	1	1			3
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	9									
07						24	1	196	3	Y	1	1	1			3
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	9									
08						22	1	180	3	Y	1	1	1			3
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	9									
09						23	1	170	3	Y	2	1	1			4
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	2	9									
10						25	1	173	3	Y	1	1	1			4
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	1	9									
11						24	1	172	3	Y	1	2	1			3
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	1	9									
12						20	1	156	3	Y	1	1	1			3
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 152899		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		8 1		N	9			9
								10 9						
02		84 N	80	-0-	-4	-0-		9 1	70 3	N	1	4 1		6
								1 9						
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-		10 1	85 3	N	-0-	2 1		4
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		12 1	77 3	N	-0-	1 1		3
05		124 N	90	-0-	-34	-0-		12 1	78 3	N	-0-	2 1		1
06		90 N	86	-0-	-4	-0-		10 1	76 3	N	-0-			1
07		93 N	81	-0-	-12	-0-		8 1	73 3	N	-0-	1 1		-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-		8 1	68 3	N	-0-			-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-		8 1	67 3	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-		10 1	73 3	N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-		8 1	70 3	N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-		9 1	73 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #: 4		RRCID -> 152902		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 302		RRCID -> 152949		COMPL. DATE 06/20/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126					
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-		17 1	352 3	N	-0-			1
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1	310 3	N	-0-			1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	352 3	N	-0-			1
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-		25 1	331 3	N	-0-			1
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-		29 1	337 3	N	-0-	1 1		-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-		22 1	316 3	N	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-		22 1	340 3	N	-0-			-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-		24 1	333 3	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	316 3	N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-		25 1	321 3	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-		23 1	319 3	N	-0-			-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	353 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	3	Y	-0-	-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-	-0-	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-	-0-	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	-0-	
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	Y	-0-	-0-	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-	-0-	
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-	-0-	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-	-0-	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-	-0-	
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-	-0-	
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	14	1	101	3	Y	-0-	-0-	
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

01		465 N	415	-0-	-50	-0-	49	1	366	3	Y	-0-	-0-	
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	36	1	291	3	Y	-0-	-0-	
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	3	Y	-0-	-0-	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-	-0-	
05		465 N	411	-0-	-54	-0-	51	1	360	3	Y	-0-	-0-	
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	50	1	397	3	Y	-0-	-0-	
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	Y	-0-	-0-	
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	50	1	401	3	Y	-0-	-0-	
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	52	1	378	3	Y	-0-	-0-	
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	57	1	396	3	Y	-0-	-0-	
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	51	1	363	3	Y	-0-	-0-	
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	48	1	374	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,089				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

01		62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			85				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364																
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	32	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 66		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5687 - 5906						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5995 - 6305						
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-	-0-					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	-0-					
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-	-0-					
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	Y	-0-					
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1		Y	-0-	-0-					
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-	-0-					
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-	-0-					
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-	-0-					
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-	-0-					
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-	-0-					
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-	-0-					
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	23	1	187	3	Y	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	3	Y	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	3	Y	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	29	1	210	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,960											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

01	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-		1
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-		1
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	19	1	238	3	N	-0-		1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-		1
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	N	-0-	1 1	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-		-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	24	1	234	3	N	-0-		-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	N	-0-		-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	23	1	194	3	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	22	1	220	3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-		-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,944											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

01	589 N	567	-0-	-22	-0-	48	1	519	3	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-		-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	N	-0-		-0-
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	45	1	515	3	N	-0-		-0-
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	46	1	478	3	N	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-		-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	56	1	475	3	N	-0-		-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	50	1	430	3	N	-0-		-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	50	1	502	3	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	N	-0-		-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,715											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 153239	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 5778	-	5962							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 17		WELL #: 12	RRCID -> 153240	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5754	-	5776								
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	3	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	35	1	103	3	N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	17	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #: 7802	RRCID -> 153246	COMPL. DATE 12/16/1994	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 6678	-	6987								
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 102		RRCID -> 153271		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8575 - 8660			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 153273		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6220 - 6760			
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-		1
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	17	1	132	3	N	-0-		1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-		1
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-		1
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	41	1	137	3	N	-0-		1
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	140	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	N	-0-		1
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	N	-0-		1
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	23	1	132	3	N	-0-		1
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-		1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-	1 1	-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153274		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7208 - 8132			
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	161	3	N	4	3 1	4
						4	9						
02	224 N	54	-0-	-170	-0-	4	1	48	3	N	2	1 1	5
						2	9						
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	6	1	76	3	N	3	3 1	5
						3	9						
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	7	1	92	3	N	-0-	2 1	3
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	3	N	-0-	3 1	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-		-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-		-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:	3	RRCID ->	153393	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6136	-	6202				
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-				
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	3	N	-0-		-0-				
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-				
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-				
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-				
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-				
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-		-0-				
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-				
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		-0-				
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #:	3	RRCID ->	153394	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6727	-	7028				
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-		-0-				
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-		-0-				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-		-0-				
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-		-0-				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-		-0-				
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-		-0-				
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-		-0-				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-		-0-				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-		-0-				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-		-0-				
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-		-0-				
						2		9				2					
TOTAL GAS PROD:		1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:													2



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE "C"		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
		//CONT.//	875310								
		WELL #:	602	RRCID ->	153395	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6837 - 7618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	153396	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7092 - 7516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	102	RRCID ->	153468	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 7024	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-	2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-	2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-	2
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-	2
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-	2
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-	2
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-	2
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-	2
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-	2
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-	2
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-	2
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		1,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026																
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-	1	1			2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					2
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					2
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	2	1			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	1					1
						1	9									
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	1	1			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	10					10
						11	9									
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-	4	1			6
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-	2	1			4
TOTAL GAS PROD:		459		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428							
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-					1
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	25	1	270	3	N	-0-					1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					1
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-					1
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916							
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					1
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	3	1			4
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	8	3	N	3	1	1			6
						3	9									
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	2	1			4
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	1	1			3
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	1	1			2
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	3	20	9	N	18	7	1			13
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	9	1			6
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4	4	1			6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			3
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	2	1			1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

WARD, R.C. "M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850							
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					8
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	1					9
						1	9									
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					9
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	1					10
						1	9									
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	N	-0-					10
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-	5	1			5
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					5
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					5
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	-0-					5
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					5
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-	3	1			2
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		2,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841							
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	72	1	635	3	N	-0-					4
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	77	1	587	3	N	-0-					4
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	N	1					5
						1	9									
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	55	1	573	3	N	-0-					5
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	176	1	589	3	N	-0-	1	1			4
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	143	1	647	3	N	-0-	2	1			2
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	60	1	468	3	N	-0-					2
08	775 N	660	-0-	-115	-0-	80	1	580	3	N	-0-					2
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	106	1	617	3	N	-0-					2
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-					2
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	3	N	-0-	1	1			1
*12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		8,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																		
WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"				WELL #:	2	RRCID ->	153859	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8930	-	9156			
01	T. A.	242	-0-	242	4356	27	1	215	3	Y	-0-				-0-			
02	4616 X	260	-0-	-4356	-0-	24	1	236	3	Y	-0-				-0-			
03	341 X	307	-0-	-34	-0-	30	1	277	3	Y	-0-				-0-			
04	300 X	215	-0-	-85	-0-	21	1	194	3	Y	-0-				-0-			
05	310 X	191	-0-	-119	-0-	22	1	169	3	Y	-0-				-0-			
06	300 X	284	-0-	-16	-0-	32	1	252	3	Y	-0-				-0-			
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	Y	-0-				-0-			
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-				-0-			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-				-0-			
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	13	1	183	3	Y	-0-				-0-			
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-				-0-			
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	3	Y	-0-				-0-			
-----																		
TOTAL GAS PROD:		3,345															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"				WELL #:	2	RRCID ->	153887	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6484	-	7901			
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	93	1	538	3	N	-0-				1			
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	N	-0-				1			
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	247	1	640	3	N	-0-				1			
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	89	1	551	3	N	-0-				1			
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	213	1	561	3	N	-0-	1	1		-0-			
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	218	1	528	3	N	-0-				-0-			
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	223	1	552	3	N	-0-				-0-			
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	225	1	552	3	N	-0-				-0-			
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	215	1	529	3	N	-0-				-0-			
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	161	1	544	3	N	-0-				-0-			
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	151	1	484	3	N	-0-				-0-			
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	229	1	457	3	N	-0-				-0-			
-----																		
TOTAL GAS PROD:		8,601															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIP WARD "G" GAS UNIT		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310													
		WELL #: 102	RRCID -> 153921	COMPL. DATE 02/06/1995	TOTAL DEPTH 6902	PERF. 5468	-		6168						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-				-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	N	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-				-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-				-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,043			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 2	RRCID -> 154397	COMPL. DATE 04/08/1995	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 6484	-		7810						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #: 4	RRCID -> 154399	COMPL. DATE 02/26/1995	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6919	-		7962						
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	39	1	223	3	N	-0-				2
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	41	1	173	3	N	-0-				2
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-				2
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	N	-0-				2
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	30	1	248	3	N	-0-	2	1		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-				-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	34	1	244	3	N	-0-				-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	35	1	241	3	N	-0-				-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	36	1	227	3	N	-0-				-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	38	1	227	3	N	-0-				-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	42	1	190	3	N	-0-				-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,192			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIP WARD "F" UNIT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113																
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	3	N	-0-					2
02	168 N	43	-0-	-125	-0-	5	1	38	3	N	-0-					2
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	3	1	34	3	N	-0-					2
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	N	-0-					2
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	3	N	-0-					1
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154402		COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17 X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1302		RRCID -> 154411		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024							
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	89	1	513	3	N	-0-					1
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	106	1	452	3	N	-0-					1
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	184	1	514	3	N	-0-					1
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	505	3	N	-0-					1
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	168	1	547	3	N	-0-	1	1			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	177	1	535	3	N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	179	1	550	3	N	-0-					-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	3	N	-0-					-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	176	1	527	3	N	-0-					-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	137	1	528	3	N	-0-					-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	136	1	474	3	N	-0-					-0-
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	203	1	454	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #:		3	RRCID -> 154412	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 6600	-		8028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		448 N	448	-0-	-0-	66 1	382 3	N	-0-			1
02		394 N	394	-0-	-0-	75 1	319 3	N	-0-			1
03		438 N	438	-0-	-0-	60 1	378 3	N	-0-			1
04		411 N	411	-0-	-0-	57 1	354 3	N	-0-			1
05		423 N	423	-0-	-0-	46 1	377 3	N	-0-	1 1		-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	52 1	355 3	N	-0-			-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	52 1	371 3	N	-0-			-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	53 1	364 3	N	-0-			-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	55 1	347 3	N	-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	60 1	358 3	N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	73 1	325 3	N	-0-			-0-
*12		405 N	405	-0-	-0-	98 1	307 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		2	RRCID -> 154463	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6514	-		7992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		3502	RRCID -> 154522	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6786	-		7064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	26	1	150	3	N	-0-			1
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	28	1	118	3	N	-0-			1
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-			1
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	23	1	142	3	N	-0-			1
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	N	-0-	1	1	-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-			-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	3	N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	41	1	130	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780															
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-			1
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-			1
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-			1
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	25	1	154	3	N	-0-			1
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	24	1	157	3	N	-0-	1	1	-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	21	1	153	3	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	20	1	160	3	N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	3	N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71 1	735 3	N	1				4
						1 9							
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	79 1	637 3	N	-0-				4
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	88 1	727 3	N	1				5
						1 9							
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	109 1	675 3	N	5	2 1			8
						6 9							
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	110 1	713 3	N	-0-	4 1			4
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	99 1	729 3	N	-0-				4
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	85 1	755 3	N	1	3 1			2
						1 9							
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	92 1	739 3	N	1	2 1			1
						1 9							
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	89 1	711 3	N	3				4
						3 9							
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	95 1	716 3	N	5	4 1			5
						6 9							
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	82 1	692 3	N	3				8
						3 9							
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	90 1	700 3	N	-0-	4 1			4
TOTAL GAS PROD:		9,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	60 1	348 3	N	-0-				1
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	58 1	245 3	N	-0-				1
03	434 N	291	-0-	-143	-0-	40 1	251 3	N	-0-				1
04	390 N	273	-0-	-117	-0-	38 1	235 3	N	-0-				1
05	465 N	275	-0-	-190	-0-	30 1	245 3	N	-0-	1 1			-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	34 1	233 3	N	-0-				-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	36 1	256 3	N	-0-				-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46 1	312 3	N	-0-				-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46 1	291 3	N	-0-				-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	48 1	287 3	N	-0-				-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	57 1	252 3	N	-0-				-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	73 1	229 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953				
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66 1	688 3	N	-0-				3
02	672 N	513	-0-	-159	-0-	56 1	457 3	N	-0-				3
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	74 1	610 3	N	-0-				3
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	96 1	592 3	N	-0-				3
05	806 N	713	-0-	-93	-0-	96 1	617 3	N	-0-	3 1			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	83 1	610 3	N	-0-				-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	73 1	646 3	N	-0-				-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	80 1	644 3	N	-0-				-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	77 1	623 3	N	-0-				-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	85 1	641 3	N	-0-				-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	75 1	632 3	N	-0-				-0-
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	84 1	654 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	59	1	338	3	N	-0-			3
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	N	-0-			3
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-			3
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	39	1	244	3	N	-0-			3
05	434 N	343	-0-	-91	-0-	37	1	306	3	N	-0-	3	1	-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	42	1	282	3	N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	N	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	39	1	266	3	N	-0-			-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	36	1	225	3	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	45	1	271	3	N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	55	1	244	3	N	-0-			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	74	1	232	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

01	372 N	363	-0-	-9	-0-	54	1	309	3	N	-0-			2
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	42	1	180	3	N	-0-			2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	366	3	N	2			4
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	324	3	N	2	1	1	5
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	N	-0-	3	1	2
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	49	1	333	3	N	-0-			2
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	3	N	-0-	1	1	1
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	49	1	337	3	N	1	1	1	1
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	52	1	325	3	N	4			5
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	325	3	N	-0-	2	1	3
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	N	3	1	1	5
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	86	1	269	3	N	1	2	1	4
TOTAL GAS PROD:		4,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-			1
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-			1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-			1
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			1
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	N	-0-	1	1	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-	1	1			4		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	1	1	1			4		
						1	9											
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-	1	1			3		
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-	1	1			2		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-	1	1			1		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					1		
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	1	1	1			1		
						1	9											
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					1		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1		
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-		
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-		
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,459																TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-					1		
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	14	1	60	3	N	-0-					1		
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					1		
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					1		
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-	1	1			-0-		
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-		
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-		
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-		
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	3	N	-0-					-0-		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		996																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2		RRCID -> 155744		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998								
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986								
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-					2
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	13	1	55	3	N	-0-					2
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-					2
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	N	-0-					2
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-	2	1			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	20	1	63	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	19	1	N	1		3
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	1	9				
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1 1	2
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	20	1	N	1	1 1	2
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	1	9				
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	18	1	N	-0-	1 1	3
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	18	1	N	1	2 1	2
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	1	9				
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	17	1	N	-0-		2
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1		3
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	9				
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	2 1	1
						20	1	N	2		3
						2	9				
						21	1	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		4,551		TOTAL CONDENSATE PROD:					8		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801		
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-		1
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	32	1	N	-0-	1 1	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-		-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,720		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					1
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-					1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	4	1	1			3
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #: 4		RRCID -> 155768		COMPL. DATE 08/06/1995			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103							
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	46	3	N	1	1	1			3
						1	9									
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	1	1	1			3
						1	9									
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-	1	1			2
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	41	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	N	-0-	1	1			1
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		708		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 155776		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	27	1	N	23	7	1	16
						25	9					
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	42	1	N	9	5	1	20
						10	9					
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	42	1	N	18	16	1	22
						20	9					
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	N	13	17	1	18
						14	9					
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	50	1	N	9	19	1	8
						10	9					
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	N	4	5	1	7
						4	9					
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	N	5	6	1	6
						6	9					
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	41	1	N	5	4	1	7
						6	9					
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	N	5	4	1	8
						6	9					
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	N	4	8	1	4
						4	9					
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	39	1	N	2	3	1	3
						2	9					
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	4	1	N	1	2	1	2
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		7,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568			
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	15	1	N	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	22	1	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	N	12	5	1	7
						13	9					
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	26	1	N	3	7	1	3
						3	9					
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	N	2	2	1	3
						2	9					
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	N	2	3	1	2
						2	9					
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	N	3	2	1	3
						3	9					
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	N	2	2	1	3
						2	9					
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	22	1	N	2	3	1	2
						2	9					
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	N	-0-	1	1	1
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	2	1	N	1	1	1	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		3,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-	1
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	1
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-	1
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-	1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-	1
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-	1
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-	1
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-	1
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-	1
						3	9					
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 303		RRCID -> 155782		COMPL. DATE 05/28/1995		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6688 - 7987		
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-	1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	1
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	1
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	1
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	1
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-	1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 3R		RRCID -> 156373		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6640 - 6666		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684																
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					2
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					2
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					2
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					2
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 902		RRCID -> 156430		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910							
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					2
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					2
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					2
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					2
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-	2	1			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	44	3	N	-0-	4				4
						4	9									
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	27	3	N	10	5	1			9
						11	9									
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	10	1	30	3	N	4	4	1			9
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		606		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 156692		COMPL. DATE 03/25/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010							
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-					2
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	27	1	114	3	N	-0-					2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	3	N	-0-					2
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	3	N	-0-					2
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	N	-0-	2	1			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	24	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	42	1	131	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890													
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-		1
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	17	1	294	3	N	-0-		1
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-		1
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318	3	N	-0-		1
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-	1 1	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-		-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-		-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	15	1	278	3	N	-0-		-0-
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	13	1	245	3	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 4		RRCID -> 157475		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786				
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 157481		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872				
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	3	N	-0-		1
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-		1
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	3	N	-0-		1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-		1
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	N	-0-	1 1	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	N	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	3	N	-0-		-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	23	1	143	3	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	24	1	146	3	N	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	31	1	137	3	N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	42	1	131	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "P"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71 1	741 3	N	1	3
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	1 9	636 3	N	-0-	3
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	79 1	608 3	N	-0-	3
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	74 1	616 3	N	-0-	3
05	868 N	697	-0-	-171	-0-	100 1	603 3	N	-0-	-0-
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	94 1	577 3	N	3 1	-0-
07	744 N	613	-0-	-131	-0-	78 1	551 3	N	-0-	-0-
08	682 N	592	-0-	-90	-0-	62 1	526 3	N	-0-	-0-
09	660 N	549	-0-	-111	-0-	66 1	488 3	N	-0-	-0-
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	61 1	483 3	N	-0-	-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	64 1	490 3	N	-0-	-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58 1	506 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,698			TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 157491		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 302		RRCID -> 157519		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	N	-0-	1 1 3
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	N	-0-	3
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 3	N	-0-	3
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	N	-0-	3
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	N	-0-	3 1 -0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 3	N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 3	N	-0-	-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16 1	50 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		805			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		802	RRCID ->	157522	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 6486 - 7791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1102	RRCID ->	157523	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6524 - 7872			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		806	RRCID ->	157524	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6547 - 8016			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:	4	RRCID ->	157527	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6610	-	7842
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	14	1	83	3	N	-0-		1
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	10	1	44	3	N	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		1
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	N	-0-		1
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH "M"		WELL #:	1202	RRCID ->	157536	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6486	-	6900
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-		1
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	8	1	36	3	N	-0-		1
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-		1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-		1
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-	1	1
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		4	RRCID ->	157542	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	6640 - 6790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	N	-0-				1
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	45 3	N	-0-				1
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	9 1	54 3	N	-0-				1
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	N	-0-				1
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	N	-0-	1 1			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-				-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-				-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	6 1	40 3	N	-0-				-0-
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	4 1	22 3	N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 1	68 3	N	-0-				-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	16 1	49 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #:		50	RRCID ->	158287	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5098 - 5966	
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #:		51	RRCID ->	158288	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5120 - 6028	
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,214											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,431											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			704											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060												
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	20	RRCID ->	158571	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6496 - 7492	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-	1
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	28	1	119	3	N	-0-	1
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	83	1	172	3	N	-0-	1
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-	1
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	57	1	167	3	N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	3	N	-0-	-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	3	N	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	N	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	3	N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	141	3	N	-0-	-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 142		WELL #:	14	RRCID ->	158578	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5570 - 6800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	112	-0-	112	1452	2	1	110	3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	82	-0-	82	1534	1	1	81	3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	118	-0-	118	1652	118	3			Y	-0-		-0-
04		1764 X	112	-0-	-1652	-0-	2	1	110	3	Y	-0-		-0-
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-		-0-
09		90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			806				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-		5
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	8	1	102	3	N	-0-		5
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-		5
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-		5
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	3	N	-0-		5
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	8	1	93	3	N	-0-		5
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-		5
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-		5
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-		5
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-		5
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-		5
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			1,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-		-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	19	1	129	3	N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-		-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-		-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	3	N	-0-		-0-
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1	182	3	N	-0-		-0-
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-		-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-		-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-		-0-
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	15	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	12	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 6		RRCID -> 158669		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506						
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	199	3	N	4	5	1	7	
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	4	9	18	1	193	3	2	2	1	7
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	2	9	15	1	196	3	3	4	1	6
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	3	9	14	1	184	3	-0-	3	1	3
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	16	1	16	1	181	3	-0-	2	1	1
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	13	1	181	3	-0-	1	1	-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	12	1	12	1	188	3	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	13	1	187	3	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	11	1	193	3	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	17	1	221	3	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	15	1	204	3	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	2	1	217	3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #:		3	RRCID -> 158674	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6480	- 7829			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 3	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1402	RRCID -> 158677	COMPL. DATE 03/15/1996	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6482	- 7952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON 32		WELL #:		3	RRCID -> 158983	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5524	- 6428			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	23 1	252 3	N	-0-			-0-
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	21 1	204 3	N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 3	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	N	-0-			-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	23 1	260 3	N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	23 1	238 3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 1	253 3	N	-0-			-0-
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	12 1	106 3	N	-0-			-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28 1	244 3	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 3	N	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	26 1	248 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 159188		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 7436			PERF. 5608 - 5940				
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	N	-0-					2
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	35	1	241	3	N	-0-					2
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	26	1	352	3	N	2	3	1			1
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	N	-0-					1
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	25	1	325	3	N	1					2
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	25	1	325	3	N	1					3
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	333	3	N	1					4
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-	3	1			1
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	24	1	306	3	N	-0-					1
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	31	1	329	3	N	-0-					1
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	1					2
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	28	1	308	3	N	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 11		RRCID -> 159199		COMPL. DATE 03/18/1996			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5040 - 5136				
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	3	N	-0-					-0-
04	480 N	384	-0-	-96	-0-	46	1	338	3	N	-0-					-0-
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	65	1	327	3	N	-0-					-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	53	1	320	3	N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	3	N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	42	1	338	3	N	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 159200		COMPL. DATE 05/25/1996			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 5500 - 6378				
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	N	-0-					1
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	35	1	343	3	N	-0-					1
03	558 N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					1
04	480 N	116	-0-	-364	-0-	9	1	107	3	N	-0-					1
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	26	1	298	3	N	-0-	1	1			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	38	1	327	3	N	-0-					-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	39	1	393	3	N	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	N	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	N	-0-			-0-
08	217 N	54	-0-	-163	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
09	210 N	49	-0-	-161	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906					
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	2	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	96	-0-	-121	-0-	2	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512					
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	39	1	427	3	N	1			3
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	1	1	1	3
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	35	1	435	3	N	-0-	1	1	2
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	34	1	409	3	N	1	1	1	2
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	36	1	408	3	N	1	1	1	2
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	37	1	385	3	N	-0-	1	1	1
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	3	N	-0-	1	1	-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	3	N	-0-			-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	41	1	349	3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	3	N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	N	-0-			-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	394	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270					
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	51	1	556	3	N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	3	N	-0-			-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	46	1	579	3	N	-0-			-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	44	1	532	3	N	-0-			-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	48	1	547	3	N	-0-			-0-
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	49	1	503	3	N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-			-0-
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	58	1	492	3	N	-0-			-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	52	1	450	3	N	-0-			-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	53	1	527	3	N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	497	3	N	-0-			-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 12		RRCID -> 159673		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228					
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 159676	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6534	-	7794							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT 131				WELL #: 2	RRCID -> 159677	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5892	-	6922						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3			N	1					1
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9			N	1					2
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3			N	4					6
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	4 9				N	1					7
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	4 1				3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		72				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

FIELDS 51				WELL #: 7	RRCID -> 159720	COMPL. DATE 04/13/1996	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 5161	-	5186						
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3				N	-0-					-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112 3				N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3				N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3				N	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3				N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3				N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3				N	-0-					-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3				N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3				N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-	1 1	1
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-		1
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-		1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1 1	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	N	-0-		-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		833											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					1		

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	1	1	38	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		613											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	-0-		-0-
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	27	1	309	3	N	-0-		-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	35	1	358	3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	3	N	-0-		-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	N	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	N	-0-		-0-
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	38	1	378	3	N	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	36	1	367	3	N	-0-		-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,000											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-		4
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-		4
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	237	1	136	3	Y	-0-		4
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	70	1	270	3	Y	-0-		4
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-	3 1	1
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-		1
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	-0-		1
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	Y	-0-		1
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-		1
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-		1
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-		1
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	37	1	332	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,323	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

01		341 N	290	-0-	-51	-0-	26	1	264	3	Y	-0-		4
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	24	1	247	3	Y	-0-		4
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	212	1	121	3	Y	-0-		4
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	66	1	254	3	Y	-0-		4
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-	3 1	1
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-		1
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-		1
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	-0-		1
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-		1
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-		1
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	-0-		1
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	30	1	273	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			4,112	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	3	N	-0-		-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-		-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-		-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-		-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-		-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,294	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088																
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					3
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					3
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					3
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					3
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968		COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766							
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	N	-0-					1
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	N	-0-					1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	-0-					1
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	N	-0-					1
05	682 N	546	-0-	-136	-0-	44	1	502	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660 N	488	-0-	-172	-0-	43	1	445	3	N	-0-					-0-
07	682 N	480	-0-	-202	-0-	44	1	436	3	N	-0-					-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	92	1	789	3	N	-0-					-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	74	1	632	3	N	-0-					-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	3	N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	3	N	-0-					-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496							
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	48	1	518	3	N	1					3
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	9									3
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	57	1	567	3	N	-0-					3
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	44	1	554	3	N	1	1	1			3
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	40	1	475	3	N	-0-	1	1			2
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	44	1	498	3	N	-0-	2	1			-0-
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	42	1	416	3	N	-0-					-0-
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	53	1	453	3	N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	N	-0-					-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	50	1	501	3	N	-0-					-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350																
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 141		WELL #:	13	RRCID ->	160266	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	5110	-	6590			
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #:	7	RRCID ->	160305	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	4914	-	6326			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285																
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946							
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	3	N	-0-					4
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	29	1	124	3	N	-0-					4
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	N	-0-					4
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	22	1	137	3	N	-0-					4
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-	4	1			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	14	1	86	3	N	-0-					-0-
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 828SD		RRCID -> 160992		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950													
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	3	1	134	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	2	1	96	3	Y	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	101	1	150	3	Y	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	104	1	128	3	Y	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	101	1	142	3	Y	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	104	1	143	3	Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	104	1	142	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	101	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	104	1	137	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	101	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	104	1	119	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602					
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826					
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	1		Y	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																		
WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KELLY 125A		WELL #: 14			RRCID -> 161429	COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 5638 - 6434										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-							-0-		
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47 1	344 3	Y	-0-							-0-		
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26 1	263 3	Y	-0-							-0-		
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40 1	279 3	Y	-0-							-0-		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36 1	282 3	Y	-0-							-0-		
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	284 3	Y	-0-							-0-		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	35 1	278 3	Y	-0-							-0-		
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	36 1	260 3	Y	-0-							-0-		
10	310 N	112	-0-	-198	-0-	14 1	98 3	Y	-0-							-0-		
11	300 N	80	-0-	-220	-0-	10 1	70 3	Y	-0-							-0-		
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70 1	544 3	Y	-0-							-0-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		3,085													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15			RRCID -> 161669	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 3500 - 3510										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 161679	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6430	- 7500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5087	- 5522	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685	COMPL. DATE 11/09/1996	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5562	- 7236	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18 1	188 3	Y -0-	1
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	16 1	162 3	Y -0-	1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	133 1	76 3	Y -0-	1
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	37 1	143 3	Y -0-	1
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	13 1	151 3	Y -0-	1 1
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	14 1	140 3	Y -0-	-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	17 1	145 3	Y -0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20 1	142 3	Y -0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 3	Y -0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y -0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18 1	167 3	Y -0-	-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 3	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
03		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
04		13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
06		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
07		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09		11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
12		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			115	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			1
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			1
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	-0-			2
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			2
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	1 1		1
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			1
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			1
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			1
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-			1
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			123	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

01		62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 3	Y	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	6 1	44 3	Y	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 3	Y	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	8 1	38 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			566	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	36	-0-	-0-	36		36	1		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07	36 X	-0-	-0-	-0-	-36					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 2		RRCID -> 161975		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506								
01	713 N	480	-0-	-233	-0-	22 1	451 3	N	6	6	1					8
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	7 9	584 3	N	2	2	1					8
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	2 9	683 3	N	5	6	1					7
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	6 9	620 3	N	1	4	1					4
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	631 3	N	1	3	1					2
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	1 9	613 3	N	4	2	1					4
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	4 9	631 3	N	6	5	1					5
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	41 1	1 2	N	6	4	1					7
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	7 9	561 3	N	5	4	1					8
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	44 1	528 3	N	4	8	1					4
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	623 3	550 3	N	2	3	1					3
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	33 1	589 3	N	1	2	1					2
TOTAL GAS PROD:		7,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426														
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	25	1	385	3	N	-0-			-0-
02	420 N	274	-0-	-146	-0-	26	1	248	3	N	-0-			-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	3	N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	3	N	-0-			-0-
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	22	1	277	3	N	-0-			-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	43	1	282	3	N	-0-			-0-
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	26	1	279	3	N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	26	1	254	3	N	-0-			-0-
						2	9							2
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	19	1	233	3	N	-0-			2
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	18	1	227	3	N	-0-			2
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	15	1	209	3	N	-0-	2	1	-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:										2

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836					
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	82	1	559	3	Y	-0-			2
02	532 N	333	-0-	-199	-0-	47	1	285	3	Y	-0-			3
						1	9							
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	72	1	517	3	Y	-0-			6
						3	9							
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	91	1	625	3	Y	-0-			6
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	92	1	602	3	Y	-0-	6	1	-0-
06	570 N	29	-0-	-541	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	6	-0-	-738	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	90	1	591	3	Y	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	Y	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	660 N	3	-0-	-657	-0-	2	3	1	9	Y	-0-			1
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	299	3	Y	-0-			7
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		4,404		TOTAL CONDENSATE PROD:										11

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180					
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		481		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	26 1	323 3	Y	-0-			-0-	
02		336 N	188	-0-	-148	-0-	13 1	175 3	Y	-0-			-0-	
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1	358 3	Y	-0-			-0-	
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	24 1	296 3	Y	-0-			-0-	
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	29 1	326 3	Y	-0-			-0-	
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	31 1	393 3	Y	-0-			-0-	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	29 1	367 3	Y	-0-			-0-	
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	22 1	265 3	Y	-0-			-0-	
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	23 1	316 3	Y	-0-			-0-	
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	24 1	293 3	Y	-0-			-0-	
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	18 1	238 3	Y	-0-			-0-	
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	350 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,993											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

01		279 N	262	-0-	-17	-0-	20 1	242 3	Y	-0-			12	
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	19 1	221 3	Y	-0-			12	
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	21 1	249 3	Y	-0-			12	
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 3	Y	-0-			12	
05		279 N	242	-0-	-37	-0-	23 1	219 3	Y	-0-			12	
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 3	Y	-0-			12	
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	24 1	240 3	Y	-0-	12 1		-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 3	Y	-0-			-0-	
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	22 1	229 3	Y	-0-			-0-	
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	22 1	236 3	Y	-0-			-0-	
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3	Y	-0-			-0-	
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,100											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	7 1	334 3	Y	-0-			-0-	
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	4 1	249 3	Y	-0-			-0-	
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	344 3	Y	-0-			-0-	
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	5 1	324 3	Y	-0-			-0-	
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	6 1	273 3	Y	-0-			-0-	
06		360 N	286	-0-	-74	-0-	6 1	280 3	Y	-0-			-0-	
07		341 N	266	-0-	-75	-0-	6 1	260 3	Y	-0-			-0-	
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	6 1	261 3	Y	-0-			-0-	
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	6 1	258 3	Y	-0-			-0-	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	278 3	Y	-0-			-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 1	294 3	Y	-0-			-0-	
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	307 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,554											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

01	310 N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	Y	-0-		1
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	4	1	206	3	Y	-0-		1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-		1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-		1
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	5	1	250	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	6	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	3	Y	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-		-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	24	1	307	3	Y	1			1
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-			1
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	25	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	25	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	41	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	3			3
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	3	9	26	1	330	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WILSON 32		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570					
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-			-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	14	1	140	3	N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-			-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688					
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	1			2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-			2
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	17	1	194	3	Y	1			1
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			1
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	Y	-0-			1
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	1			1
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	56	1	605	3	N	-0-					-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	53	1	531	3	N	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	N	-0-					-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	53	1	602	3	N	-0-					-0-
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	55	1	567	3	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	3	N	-0-					-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	66	1	564	3	N	-0-					-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	60	1	517	3	N	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	3	N	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	577	3	N	-0-					-0-
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 5406 - 5612				
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	43	1	446	3	Y	7					13
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	8	9	32	1	336	3	Y	3	4	1	12
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	3	9	307	1	176	3	Y	3	7	1	8
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	102	1	392	3	Y	4	5	1			7
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	4	9	41	1	471	3	Y	1	4	1	4
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	1	9	37	1	373	3	Y	1	2	1	3
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	37	1	50	1	433	3	Y	2	3	1	2
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	2	9	57	1	397	3	Y	-0-			2
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	41	1	41	1	366	3	Y	-0-	1	1	1
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	44	1	44	1	440	3	Y	-0-			1
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	42	1	42	1	399	3	Y	-0-			1
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	46	1	414	3	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		5,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5548 - 5578				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	61	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	44	1	480	3	N	-0-					1	
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	42	1	413	3	N	-0-					1	
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	38	1	469	3	N	-0-					1	
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	37	1	439	3	N	-0-					1	
05	589 N	485	-0-	-104	-0-	39	1	446	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	39	1	404	3	N	-0-					-0-	
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N	1	1	1			-0-	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	N	-0-					-0-	
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-	
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	44	1	443	3	N	-0-					-0-	
11	570 N	460	-0-	-110	-0-	41	1	419	3	N	-0-					-0-	
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

KELLY 125		WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 5272 - 6274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3576 - 3856	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760				
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	507 3	Y	-0-			1
02	616 N	379	-0-	-237	-0-	54	1	324 3	Y	1			2
						1	9						
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	72	1	520 3	Y	2			4
						2	9						
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	68	1	470 3	Y	-0-			4
05	651 N	491	-0-	-160	-0-	65	1	426 3	Y	-0-	4 1		-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	81	1	546 3	Y	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	525 3	Y	2			2
						2	9						
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	501 3	Y	-0-			2
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	77	1	469 3	Y	-0-			2
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	79	1	486 3	Y	-0-			2
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	83	1	454 3	Y	-0-			2
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	81	1	402 3	Y	1			3
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		6,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568						
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	N	-0-		-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	20	1	201	3	N	-0-		-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-		-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	3	N	-0-		-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	19	1	214	3	N	-0-		-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	19	1	199	3	N	-0-		-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-		-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	N	-0-		-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	21	1	182	3	N	-0-		-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-		-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-		-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 101		WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488						
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208						
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238																
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 116		WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264								
01	186 N	121	-0-	-65	-0-		121 3			Y	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3			Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3			Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-		58 1	182 3		Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 1			Y	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-		162 3			Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-		170 3			Y	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 3			Y	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3			Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3			Y	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-		161 3			Y	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-		165 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEADOR "189"		WELL #: 3		RRCID -> 162631		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659								
01	155 N	96	-0-	-59	-0-		7 1	89 3		Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		13 1	181 3		Y	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-		9 1	126 3		Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	178 3		Y	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		11 1	169 3		Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		10 1	140 3		Y	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-		8 1	146 3		Y	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-		10 1	174 3		Y	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		9 1	152 3		Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-		10 1	158 3		Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-		9 1	158 3		Y	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		10 1	150 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888													
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259				
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	43	1	396	3	Y	-0-		-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	26	1	448	3	Y	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	39	1	466	3	Y	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	39	1	449	3	Y	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	31	1	442	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	29	1	428	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	30	1	444	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030				
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	3	N	-0-		10
02	868 N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	3	N	-0-		10
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	101	1	969	3	N	-0-		10
04	870 N	710	-0-	-160	-0-	54	1	656	3	N	-0-		10
05	961 N	790	-0-	-171	-0-	61	1	729	3	N	-0-		10
06	930 N	792	-0-	-138	-0-	62	1	730	3	N	-0-		10
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	819	3	N	-0-		10
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	818	3	N	-0-		10
09	780 N	607	-0-	-173	-0-	43	1	564	3	N	-0-		10
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	55	1	699	3	N	-0-		10
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	62	1	774	3	N	-0-		10
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	69	1	860	3	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		9,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680																
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078								
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					1
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					1
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618								
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 35		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698																
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	52	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	49	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 123		WELL #:	16	RRCID -> 162839	COMPL. DATE 03/14/1997	TOTAL DEPTH 7126	PERF. 5102 - 6414									
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #:	13	RRCID -> 162943	COMPL. DATE 03/06/1997	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 5713 - 7038									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909		Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340													
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	10	1	76	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	3	Y	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-		-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 147		WELL #: 14		RRCID -> 163019		COMPL. DATE 03/19/1997				TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-			-0-
02	33 X	-0-	-0-	-33	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 163385		COMPL. DATE 03/24/1997				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710			
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	23	1	244	3	N	1		4
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	1	9	217	3	N	1	1 1	4
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	1	9	245	3	N	1	1 1	4
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	36	1	226	3	N	-0-	1 1	3
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	37	1	236	3	N	-0-	2 1	1
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	32	1	237	3	N	-0-		1
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	N	-0-	1 1	-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	30	1	244	3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	29	1	236	3	N	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	32	1	238	3	N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	N	-0-		-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	40	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	37	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	36	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-	38	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	-0-	38	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	47	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	42	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	26	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	117	-0-	-123	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782						
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	30	1	321	3	N	-0-					2
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	28	1	280	3	N	-0-					2
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-					2
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					2
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	28	1	320	3	N	-0-	2	1			-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	33	1	286	3	N	2					2
						2	9									
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	3	N	-0-	1	1			1
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	304	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1773		RRCID -> 163593		COMPL. DATE 04/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374							
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	29	1	366	3	N	-0-					-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	28	1	331	3	N	-0-					-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	3	N	-0-					-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	29	1	304	3	N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	40	1	339	3	N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	36	1	360	3	N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	Y	-0-				-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-				-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	110	1	63	3	Y	-0-				-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-				-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-				-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-				-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	3	Y	-0-				-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-				-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	11	1	95	3	Y	-0-				-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-				-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	9	1	86	3	Y	-0-				-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT 24		WELL #: 1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691							
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	-0-				-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-				-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	38	1	479	3	N	-0-				-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	3	N	-0-				-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	41	1	466	3	N	-0-				-0-
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	31	1	323	3	N	-0-				-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	42	1	410	3	N	-0-				-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	49	1	418	3	N	-0-				-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	N	-0-				-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	40	1	402	3	N	-0-				-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	40	1	405	3	N	-0-				-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590														
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	43	1	469	3	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	39	1	487	3	N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-			-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	41	1	469	3	N	-0-			-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	41	1	426	3	N	-0-			-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	45	1	444	3	N	-0-			-0-
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	48	1	412	3	N	-0-			-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	45	1	388	3	N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	45	1	447	3	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520					
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	40	1	429	3	N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	N	-0-			-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	36	1	446	3	N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	33	1	395	3	N	-0-			-0-
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	36	1	403	3	N	-0-			-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	37	1	381	3	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	44	1	375	3	N	-0-			-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	40	1	347	3	N	-0-			-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	37	1	376	3	N	-0-			-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298					
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	19	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244														
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	175	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	288	-0-	-244	-0-	129	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	373	-0-	-185	-0-	157	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	403	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	181	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	86	1	230	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	407	-0-	-182	-0-	163	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	167	1	354	3	Y	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	171	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	180	1	477	3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	160	1	391	3	Y	-0-			-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	170	1	409	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538						
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	92	-0-	92	92	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	73	-0-	73	165	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	66	-0-	66	231	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	287 X	56	-0-	-231	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926						
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610														
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	19	1	210	3	N	-0-		-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-		-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-		-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-		-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-		-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	N	-0-		-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	16	1	161	3	N	-0-		-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-		-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-		-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-		-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	26	1	263	3	N	-0-		-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	26	1	251	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696					
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-		-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-		-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	3	Y	-0-		-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	Y	-0-		-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-		-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-		-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	37	1	318	3	Y	-0-		-0-
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	40	1	279	3	Y	-0-		-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	28	1	246	3	Y	-0-		-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	Y	-0-		-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	Y	-0-		-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478					
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-		-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	23	1	252	3	N	-0-		-0-
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	16	1	205	3	N	-0-		-0-
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	13	1	166	3	N	-0-		-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	13	1	144	3	N	-0-		-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	3	N	-0-		-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-		-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-		-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-		-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-		-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	N	-0-		-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	T. A.	9	-0-	9	14	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-			-0-
04	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520					
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	115	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-			-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #: 7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642					
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-	2	1	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	2	1	1	1
						2	9							
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	2	2	1	1
						2	9							
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			1
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			1
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		723		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-						-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	Y	-0-						-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	3	Y	-0-						-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	3	Y	-0-						-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	404	3	Y	-0-						-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	-0-						-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-						-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	37	1	412	3	Y	-0-						-0-
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	35	1	408	3	Y	-0-						-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-						-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	3	Y	-0-						-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-						-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-						-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-						-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			45			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	2	2	1	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	1	1	1	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	1	1	1	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	17	1	218	3	N	1	1	1	-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	3	N	1	1	1	-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	N	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 8		RRCID -> 164938		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334					
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			1
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			1
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			1
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	1	1	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 148		WELL #: 8		RRCID -> 164940		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010					
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	3	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270																
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 101		WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036							
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 36		WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484							
-----																
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					1
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					1
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074														
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224					
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 10710S		RRCID -> 165714		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5156 - 5228								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	37	-0-	37	37		37 3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	402	-0-	402	439		402 3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	702	-0-	702	1141		702 3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	817	-0-	817	1958		817 3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	699	-0-	699	2657		699 3			Y	-0-					-0-
10	2864 X	207	-0-	-2657	-0-		207 3			Y	-0-					-0-
11	330 N	1	-0-	-329	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
12	341 N	1	-0-	-340	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6621 - 7813						
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	159	1	913	3	N	-0-					1
02	1008 N	897	-0-	-111	-0-	171	1	726	3	N	-0-					1
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	148	1	932	3	N	-0-					1
04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	144	1	894	3	N	-0-					1
05	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	116	1	951	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	136	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	132	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	138	1	948	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	144	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	153	1	920	3	N	-0-					-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	204	1	912	3	N	-0-					-0-
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	289	1	908	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 4209		PERF. 3216 - 3405						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 5150	-	5238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	25	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6858	-	8082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	46	1	263	3	N	-0-	-0-	2
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	45	1	193	3	N	-0-	-0-	2
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	45	1	281	3	N	-0-	-0-	2
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-	-0-	2
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	34	1	278	3	N	-0-	2 1	-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	39	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	41	1	289	3	N	-0-	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	298	3	N	1	-0-	1
						1	9						
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	38	1	230	3	N	1	-0-	2
						1	9						
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	49	1	218	3	N	3	1 1	4
						3	9						
12	372 N	284	-0-	-88	-0-	69	1	215	3	N	-0-	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		3,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 6854	PERF. 5306	-	6496				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	29	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	27	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	35	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	32	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	30	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	31	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000																
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294								
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					2
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-	1	1			1
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					1
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					1
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	165	3	1	9	N	1					2
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-	1	1			1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					1
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-					1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-					1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY 110		WELL #:	7	RRCID -> 166262	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 5570	-	6270					
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-		-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-		-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-		-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-		-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-		-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	19	1	124	3	N	-0-		-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-		-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-		-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-		-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-		-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-		-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:			1,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY 111		WELL #:	9	RRCID -> 166264	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 7231	PERF. 6110	-	6366					
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-		-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	21	1	204	3	N	-0-		-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-		-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	3	N	-0-		-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	24	1	295	3	N	-0-		-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	N	-0-		-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	-0-		-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	3	N	-0-		-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-		-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-		-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	10	1	130	3	N	4	3 1	1
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	9	22	1	341	3	3 1	1
-----														
TOTAL GAS PROD:			3,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			7							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 166268	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 7428	PERF. 5472	-	6274							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3610	-	3630							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 4805	PERF. 2964	-	2976							
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					1
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					1
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					1
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					1
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					1
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					1
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITWORTH, C. O.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 24	RRCID -> 166287	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 5424	PERF. 3570	-	3590						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 15				WELL #: 2	RRCID -> 166298	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6518	-	7816						
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	20 1	289 3	Y	-0-							2
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	50 1	176 3	Y	-0-							2
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1	337 3	Y	-0-							2
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 3	Y	-0-							2
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	30 1	281 3	Y	-0-							2
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	27 1	300 3	Y	-0-							2
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 3	Y	-0-							2
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	328 3	Y	-0-							2
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	49 1	275 3	Y	-0-							2
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	30 1	289 3	Y	-0-		2 1					-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	25 1	302 3	Y	-0-							-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	27 1	313 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 15				WELL #: 3	RRCID -> 166300	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6468	-	7210						
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	24 1	346 3	Y	-0-							5
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	89 1	316 3	Y	-0-							5
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	30 1	403 3	Y	-0-							5
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35 1	377 3	Y	-0-		4					9
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	38 1	351 3	Y	-0-							9
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	401 3	Y	-0-							9
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	31 1	344 3	Y	-0-							9
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	33 1	356 3	Y	-0-		2					11
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	2 9	319 3	Y	-0-							11
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	57 1	353 3	Y	-0-		10 1					1
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	29 1	352 3	Y	-0-		3					4
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	3 9	359 3	Y	-0-							4
TOTAL GAS PROD:		4,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2103		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538																
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	201	1	1545	3	N	-0-				-0-
02	1568	N	1459	-0-	-109	-0-	313	1	1146	3	N	-0-				-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	405	1	1324	3	N	-0-				-0-
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	365	1	1275	3	N	-0-				-0-
05	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	409	1	1208	3	N	-0-				-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	614	1	1014	3	N	-0-				-0-
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	698	1	955	3	N	-0-				-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	662	1	980	3	N	-0-				-0-
09	1620	N	1085	-0-	-535	-0-	210	1	875	3	N	-0-				-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	3	N	-0-				-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	131	1	1644	3	N	-0-				-0-
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		19,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER, ROY		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440							
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-				-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		42				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054							
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	N	-0-				-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-				-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-				-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-				-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-				-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-				-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-				-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-				-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-				-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-				-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. -11-		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES RANCH		WELL #: 1821	RRCID -> 166874	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6158 - 6340								
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	Y	-0-						2
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289 3	Y	-0-						2
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	Y	-0-						2
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3	Y	-0-						2
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	Y	-0-		1 1				1
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	Y	-0-						1
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	Y	-0-						1
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	Y	-0-						1
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	Y	-0-						1
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	Y	-0-						1
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	Y	-0-						1
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		3,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3	RRCID -> 166875	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6816 - 7102								
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	23 1	463 3	N	5	2 1				4
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	6 9 37 1	396 3	N	2	1 1				5
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	2 9 34 1	443 3	N	5	4 1				6
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	6 9 32 1	420 3	N	-0-	3 1				3
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	36 1	418 3	N	-0-	2 1				1
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	29 1	411 3	N	-0-	1 1				-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	27 1	425 3	N	-0-					-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	30 1	422 3	N	-0-					-0-
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	24 1	412 3	N	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	33 1	419 3	N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	30 1	414 3	N	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	3 1	456 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 110		WELL #: 8		RRCID -> 166882		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412								
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-		-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	13	1	84	3	N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-		-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-		-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-		-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	18	1	216	3	N	-0-		-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	3	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	3	N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-		-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	20	1	173	3	N	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		1
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-		1
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-		1
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-	1 1	-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-		-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150					
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	7	1	79	3	N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3109		RRCID -> 167322		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654					
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	Y	1		2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-		2
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	393	1	225	3	Y	-0-	1	1
						121	1	465	3	Y	1	1	1
						1	9						
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	Y	1	1	1
						1	9						
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	50	1	502	3	Y	-0-		1
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	3	Y	-0-		1
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	70	1	492	3	Y	-0-		1
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	54	1	474	3	Y	-0-		1
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	46	1	460	3	Y	-0-		1
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	514	3	Y	-0-		1
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	Y	2					3
02	560 N	404	-0-	-156	-0-	35	1	368	3	Y	1	1	1			3
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	289	1	165	3	Y	1	2	1			2
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	1	1	1			2
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	34	1	391	3	Y	-0-	1	1			1
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					1
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	1	1	1			1
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	50	1	351	3	Y	-0-					1
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					1
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	39	1	389	3	Y	-0-					1
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	Y	-0-					1
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512								
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					1
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	154	1	88	3	Y	-0-					1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	60	1	229	3	Y	-0-					1
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	35			Y			-0-					-0-
02	35 X	-0-	-0-	-35	-0-			Y			-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		14	RRCID ->	167382	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5192 - 5278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		8	RRCID ->	167385	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5150 - 5228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		13	RRCID ->	167468	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6510 - 7158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	310	-0-	-186	-0-	27 1	283 3	Y	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	33 1	201 3	Y	-0-			-0-
03		372 N	292	-0-	-80	-0-	32 1	260 3	Y	-0-			-0-
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	27 1	267 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	273	-0-	-68	-0-	30 1	243 3	Y	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	20 1	272 3	Y	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	270 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	23 1	261 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	17 1	223 3	Y	-0-			-0-
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	19 1	223 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 3	Y	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	1 1	46 3	Y	-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36 1	61 3	Y	-0-				-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	1 1	56 3	Y	-0-				-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	46 3	Y	-0-				-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	48 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	1 1	42 3	Y	-0-				-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	1 1	38 3	Y	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-				-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			619				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	12 1	42 3	Y	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 3	Y	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 3	Y	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	7 1	40 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 3	Y	-0-				-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1	32 3	Y	-0-				-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296																
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 10		RRCID -> 167492		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 105		WELL #: 13		RRCID -> 167495		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326							
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044																
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	61	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412								
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500								
-----																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		16	RRCID ->	167722	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5226 - 5298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-		1
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	157 3			N	-0-		1
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		1
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3			N	-0-		1
05		279 N	197	-0-	-82	-0-	197 3			N	-0-	1 1	-0-
06		240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3			N	-0-		-0-
07		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 3			N	-0-		-0-
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	11 1	117 3		N	-0-		-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	11 1	147 3		N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3		N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3		N	-0-		-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 123		WELL #:		13	RRCID ->	167723	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5038 - 6397	
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	52 1	391 3	Y	-0-		-0-
02		420 N	341	-0-	-79	-0-	38 1	303 3	Y	-0-		-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	56 1	413 3	Y	-0-		-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	37 1	385 3	Y	-0-		-0-
05		496 N	417	-0-	-79	-0-	52 1	365 3	Y	-0-		-0-
06		450 N	416	-0-	-34	-0-	47 1	369 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	64	-0-	-370	-0-	7 1	57 3	Y	-0-		-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	58 1	465 3	Y	-0-		-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	54 1	390 3	Y	-0-		-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	58 1	403 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	384	-0-	-96	-0-	47 1	337 3	Y	-0-		-0-
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	43 1	337 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 147		WELL #:		16	RRCID ->	167726	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5352 - 6664	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	2 1	107 3	Y	-0-		-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	2 1	101 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	2 1	77 3	Y	-0-		-0-
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	2 1	93 3	Y	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 3	Y	-0-		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	Y	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	Y	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 3	Y	-0-		-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	4 1	166 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304																
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204								
-----																
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-						-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-						-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-						-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-						-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-						-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-						-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-						-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288								
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-		-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-		-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-		-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480				
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	123	1	946	3	N	-0-		-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	171	1	627	3	N	-0-		-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	270	1	881	3	N	-0-		-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	233	1	815	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	979	-0-	-199	-0-	248	1	731	3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	388	1	641	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	412	1	564	3	N	-0-		-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	415	1	615	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	518	-0-	-502	-0-	100	1	418	3	N	-0-		-0-
10	961 N	869	-0-	-92	-0-	63	1	806	3	N	-0-		-0-
11	990 N	301	-0-	-689	-0-	22	1	279	3	N	-0-		-0-
12	527 N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	110	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	119	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	19	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	271	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	32	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	32	1	263	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	27	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022						
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-				-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	3		N	-0-				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3		N	-0-				-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-				-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712						
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-				-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-				-0-
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3		N	-0-				-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3		N	-0-				-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205								
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	45	1	537	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 9		RRCID -> 168145		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497								
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-					1
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	782	3		N	-0-					1
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-					1
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-					1
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3		N	-0-					-0-
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3		N	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	N	-0-				-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	3	N	-0-				-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	N	-0-				-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	N	-0-				-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1106	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 10		RRCID -> 168147		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218								
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-				-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-				-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-				-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-				-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284																
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 99		WELL #: 9		RRCID -> 168152		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052								
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	22	1	333	3	N	-0-					1
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	32	1	299	3	N	-0-					1
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	55	1	366	3	N	-0-					-0-
07	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	310 N	6	-0-	-304	-0-	3	3	3	9	N	3					3
09	420 N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					3
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	N	2					5
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	9									
						33	1	449	3	N	1	5	1			1
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1	9									
						25	1	384	3	N	8	2	1			7
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		3,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

SAWYER 112		WELL #: 13		RRCID -> 168158		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803																
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476							
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	43	1	271	3	N	-0-					1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	3	N	-0-					1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	101	1	324	3	N	-0-					1
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-					1
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	59	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	125	1	393	3	N	-0-					-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	122	1	391	3	N	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	419	3	N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	134	1	396	3	N	-0-					-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	122	1	381	3	N	-0-					-0-
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	62	1	349	3	N	-0-					-0-
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	110	1	380	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004							
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3909		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			1
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	160	1	92	3	Y	-0-			1
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	3	Y	-0-			1
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-			-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396					
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332					
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, LEO H. -11-		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:	11	RRCID ->	169170	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5202	-	5335			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-		-0-			
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		165				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 94		WELL #:	3	RRCID ->	169171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5223	-	5934			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-		-0-			
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-		-0-			
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-		-0-			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-		-0-			
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-		-0-			
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-		-0-			
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-		-0-			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-		-0-			
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	11	1	136	3	N	-0-		-0-			
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-		-0-			
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-		-0-			
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 169173	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5216 - 5940								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 10	RRCID -> 169175	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5244 - 6084	
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	33 1 502 3 N -0- 1	
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	38 1 363 3 N -0- 1	
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	38 1 543 3 N -0- 1	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39 1 493 3 N -0- 1	
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	39 1 485 3 N -0- 1 1	
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	73 1 484 3 N -0- -0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48 1 513 3 N -0- -0-	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	51 1 496 3 N -0- -0-	
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	39 1 482 3 N -0- -0-	
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	39 1 491 3 N -0- -0-	
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	35 1 472 3 N -0- -0-	
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	32 1 486 3 N -0- -0-	
TOTAL GAS PROD:		6,314				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SHURLEY 99		WELL #: 11	RRCID -> 169181	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5218 - 5998	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356								
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 26	RRCID -> 169362	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5252	-	5992						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED		WELL #: 27	RRCID -> 169368	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5195	-	5975								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 34		WELL #: 9	RRCID -> 169469	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6338	-	7226								
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		679				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 139S			RRCID -> 169470	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 5146 - 5220				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 838S			RRCID -> 169471	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5158 - 5250				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1071A			RRCID -> 169472	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5206 - 5292				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136																
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					2
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					2
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					2
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					2
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	42	1	404	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	67	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	1					1
						1	9									
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239							
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986							
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	37	1	1099	3	N	-0-					9
02	1064 N	987	-0-	-77	-0-	69	1	918	3	N	-0-					9
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-					9
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	3	N	-0-					9
05	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	89	1	1058	3	N	-0-					9
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	3	N	-0-					9
07	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	97	1	1078	3	N	-0-					9
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	98	1	1070	3	N	-0-					9
09	1200 N	831	-0-	-369	-0-	58	1	773	3	N	-0-					9
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	88	1	1113	3	N	-0-					9
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	82	1	1027	3	N	-0-					9
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	3	N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		13,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 10	RRCID -> 170053	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5246	-	5310						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16	RRCID -> 170057	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5120	-	5160								
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-							-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-							-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-							-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-							-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-							-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-							-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-							-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-							-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	-0-							-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	N	-0-							-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	N	-0-							-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 51		WELL #: 7	RRCID -> 170489	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6440	-	6914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	3	RRCID ->	170492	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	6320	-	7204	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		13		RRCID ->		170505		COMPL. DATE		08/19/1998		TOTAL DEPTH		5400		PERF.		5164		-		5234		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																				

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		15		RRCID ->		170506		COMPL. DATE		09/02/1998		TOTAL DEPTH		5400		PERF.		5180		-		5248		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-															-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLIAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					2
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					2
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					2
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-	2	1			-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	121	3	1	9	N	1					1
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					1
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-	1	1			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351								
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					4
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					5
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	2	1			3
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					3
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	1	1			2
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3					5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	2	1			3
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					3
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	1	2	1			2
						1	9									
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					2
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		619				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8		RRCID -> 170671		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6410 - 6482						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	17	3	N	7					7
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	9	15	3	N	14	3	1			18
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	9	19	3	N	6	7	1			17
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	13	3	N	1	6	1			12
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	7	1			5
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					5
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	3	1			2
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			1
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	1	1	1			1
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 4		RRCID -> 170676		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6581 - 6864						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

CANYON RANCH		WELL #: 837S		RRCID -> 170682		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5179 - 5241						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310	WELL #: 839S	RRCID -> 170683	COMPL. DATE 09/25/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5164 - 5334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PFLUGER 105		WELL #: 14	RRCID -> 170822	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 5228 - 5325						
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	21 1	221 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	29 1	175 3	Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26 1	212 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	21 1	210 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	24 1	196 3	Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	17 1	222 3	Y	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	218 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	18 1	211 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	16 1	218 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	16 1	206 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	18 1	211 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,776				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PFLUGER 104		WELL #: 15	RRCID -> 170831	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5127 - 5271						
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	17 1	102 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	14 1	116 3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18 1	175 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	13 1	110 3	Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	9 1	103 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	7 1	81 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210														
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254						
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #:		4	RRCID ->	170976	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6418 - 6846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3 9	N	3			4
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	1 1		3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	2 1		1
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DUNBAR, NED		WELL #:		29	RRCID ->	170992	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	6296	PERF. 5143 - 6020		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED		WELL #:		30	RRCID ->	170993	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 5138 - 5959		
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319 3	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309 3	N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395 3	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	3	1	328 3	N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380 3	N	-0-			-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376 3	N	-0-			-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 31	RRCID -> 170994	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5092	-	6014						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED				WELL #: 32	RRCID -> 170996	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 6292	PERF. 5167	-	6039						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNBAR, NED				WELL #: 34	RRCID -> 170998	COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5063	-	6003						
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20 1	533 3	N	-0-							-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13 1	439 3	N	-0-							-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	102 1	574 3	N	-0-							-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	98 1	532 3	N	-0-							-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	102 1	543 3	N	-0-							-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	98 1	491 3	N	-0-							-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	102 1	491 3	N	-0-							-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	102 1	497 3	N	-0-							-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	98 1	476 3	N	-0-							-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	72 1	454 3	N	-0-							-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983												
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049				
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	45	3	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 41		RRCID -> 171011	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5199	-	6044							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23		WELL #: 3		RRCID -> 171065	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7388	-	7420
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			3
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	Y	4
						1 9			
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	Y	4
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	3
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	1
						2 9			
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	1
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	1
						1 9			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	1
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5179	-	6109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5161 - 6051						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5165 - 5290						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5132 - 5198						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7088 - 7330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	333	3	N	1
						1	9				1 1
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	27	1	295	3	N	1
						1	9				3
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	25	1	319	3	N	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	1 1
						1	9				2
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317	3	N	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	3	N	-0-
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	14	1	215	3	N	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	21	1	294	3	N	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5190 - 5324	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088				
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986																
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268								
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-				-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-				-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-				-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-				-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266								
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-					1
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3		N	-0-					1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					1
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-				-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-				-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-				-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-				-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-				-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	10	1	173	3	N	-0-				-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-				-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-				-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-				-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-				-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-				-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-				-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-				-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-				-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 6420 - 7157					
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5166 - 5237					
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	15	1	92	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	3	Y	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-				-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-				-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345																
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084								
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					2
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	84	1	111	3	Y	-0-					2
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					2
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					2
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	112	1	127	3	Y	-0-					2
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	109	1	137	3	Y	-0-					2
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	114	1	133	3	Y	-0-					2
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	114	1	132	3	Y	-0-					2
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	111	1	123	3	Y	-0-					2
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	113	1	127	3	Y	-0-					2
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	106	1	101	3	Y	-0-					2
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	107	1	73	3	Y	-0-					2
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300								
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					1
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					1
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					1
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					1
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266														
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	18	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 172921		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1	3
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1	3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1	3
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	1	1	2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	1	2
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-	1	1	1
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MAYFIELD 46		WELL #: 12		RRCID -> 172980		COMPL. DATE 03/14/1999			TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154					
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	95	1	764	3	Y	2			4
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	206	1	754	3	Y	5			9
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	78	1	897	3	Y	5	10	1	4
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	Y	2			6
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	187	1	716	3	Y	-0-	4	1	2
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	182	1	769	3	Y	-0-			2
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	206	1	791	3	Y	-0-			2
08	899 N	758	-0-	-141	-0-	176	1	581	3	Y	1	1	1	2
09	960 N	726	-0-	-234	-0-	212	1	513	3	Y	1			3
10	992 N	706	-0-	-286	-0-	166	1	540	3	Y	-0-	2	1	1
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	149	1	509	3	Y	1			2
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	160	1	556	3	Y	1			3
TOTAL GAS PROD:		10,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500														
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-		9 1	113	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	150	-0-	150		11 1	139	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	32	-0-	32		2 1	30	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	74	-0-	74		5 1	69	3	Y	-0-			-0-
10		312 X	56	-0-	-256		4 1	52	3	Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PFLUGER 85		WELL #: 15		RRCID -> 173421		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200					
01		166 N	166	-0-	-0-		14 1	152	3	Y	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-		22 1	135	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	141	-0-	-14		15 1	126	3	Y	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9		13 1	128	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	140	-0-	-46		15 1	125	3	Y	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-		13 1	140	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3		11 1	141	3	Y	-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15		12 1	128	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13		11 1	126	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12		10 1	133	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9		10 1	131	3	Y	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4		12 1	139	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHARDSON 135		WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094					
01		239 N	239	-0-	-0-		24 1	215	3	Y	-0-			1
02		84 N	32	-0-	-52		4 1	26	3	Y	2			3
03		161 N	161	-0-	-0-		2 9							
03		161 N	161	-0-	-0-		13 1	146	3	Y	2	4 1		1
04		127 N	127	-0-	-0-		2 9							
04		127 N	127	-0-	-0-		11 1	116	3	Y	-0-			1
05		115 N	115	-0-	-0-		9 1	106	3	Y	-0-	1 1		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-		15 1	174	3	Y	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-		14 1	138	3	Y	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-		13 1	130	3	Y	-0-			-0-
09		180 N	129	-0-	-51		12 1	117	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24		11 1	120	3	Y	-0-			-0-
11		150 N	123	-0-	-27		9 1	114	3	Y	-0-			-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-		10 1	116	3	Y	5			5
TOTAL GAS PROD:			1,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 173423	COMPL. DATE 04/25/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5231	-		5254						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 47		WELL #: 5		RRCID -> 173424	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6984	-		7078						
01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
04	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	55	-0-	55	92	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	51	-0-	51	143	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	206 X	63	-0-	-143	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		380				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5830	-		5900						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	-0-					1
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	30	1	108	3	N	-0-					1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	149	3	N	-0-					1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-					1
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	22	1	69	3	N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	28	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	26	1	81	3	N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770																
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	79	1	253	3	N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	102	1	318	3	N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 17		WELL #:	14	RRCID -> 173612	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5449 - 5804									
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-					-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	28	1	99	3	N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	42	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	21	1	125	3	N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	32	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	32	1	109	3	N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	3	N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	107	3	N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	32	1	109	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:	19	RRCID -> 173750	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7212 - 7221									
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272														
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			2
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			2
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	2			4
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	9	23	3	Y	1			5
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	1	1
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			1
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			1
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			2
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	1	1
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	2	9	2	9	Y	2			3
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	6	3	5	3	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308					
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-			3
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			3
03	341 N	225	-0-	-116	-0-	15	1	210	3	N	-0-	3	1	-0-
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	17	1	208	3	N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	3			3
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	3	9	17	1	N	1			4
10	248 N	119	-0-	-129	-0-	1	9	9	1	N	-0-			4
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	N	-0-	4	1	-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	N	14	10	1	4
TOTAL GAS PROD:		3,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	27	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	18	1	219	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 4		RRCID -> 174069		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240					
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	32	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	29	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	32	1	259	3	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866														
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249					
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274					
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	142	1	1246	3	Y	-0-			-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	158	1	1154	3	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	104	1	1194	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	99	1	1077	3	Y	25			25
05	1457 N	1106	-0-	-351	-0-	28	9							
06	1260 N	907	-0-	-353	-0-	88	1	1011	3	Y	6	26	1	5
07	1240 N	943	-0-	-297	-0-	7	9							
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	71	1	836	3	Y	-0-			5
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	84	1	858	3	Y	1			6
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	99	1	1002	3	Y	-0-	5	1	1
12	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	106	1	995	3	Y	2			3
						2	9							
						90	1	977	3	Y	-0-	3	1	-0-
						81	1	1035	3	Y	1			1
						1	9							
						79	1	941	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		13,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832																
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302							
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054							
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	3	N	-0-					2
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	32	1	138	3	N	-0-					2
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-					2
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	3	N	-0-					2
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	27	1	221	3	N	-0-	2	1			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	7					7
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	N	-0-	3	1			4
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	201	3	N	1	2	1			3
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	35	1	222	3	N	-0-					3
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	37	1	219	3	N	-0-	1	1			2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	N	-0-	1	1			1
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	61	1	193	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792																
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 21		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776							
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	3	N	-0-					7
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	44	1	157	3	N	-0-					7
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	54	1	175	3	N	1	3	1			5
						1	9									
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	24	1	141	3	N	-0-	3	1			2
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-					2
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	N	-0-					2
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	3	N	-0-					2
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	68	1	227	3	N	-0-					2
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	205	3	N	-0-					2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	69	1	215	3	N	-0-	1	1			1
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	37	1	206	3	N	-0-					1
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6364 - 7292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6446 - 6586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6404 - 7268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	609	3							-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	590	3							-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	6	2	N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	598	3							-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	577	3							-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-			-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	595	3							-0-
						32	1	6	2	N	-0-			-0-
						589	3							-0-
						37	1	14	2	N	-0-			-0-
						562	3							-0-
						31	1	14	2	N	-0-			-0-
						580	3							-0-
						29	1	558	3	N	-0-			-0-
						31	1	577	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 6060			PERF. 5451 - 5562		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6518 - 6660		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5282 - 6213		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		354		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	3	Y	-0-					1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					1
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520																
01		403 N	270	-0-	-133	-0-	31	1	239	3	N	-0-				-0-
02		364 N	229	-0-	-135	-0-	49	1	180	3	N	-0-				-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	74	1	243	3	N	-0-				-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	3	N	-0-				-0-
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	77	1	229	3	N	-0-				-0-
06		300 N	188	-0-	-112	-0-	71	1	117	3	N	-0-				-0-
07		403 N	215	-0-	-188	-0-	91	1	124	3	N	-0-				-0-
08		310 N	290	-0-	-20	-0-	117	1	173	3	N	-0-				-0-
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	28	1	117	3	N	-0-				-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-				-0-
11		270 N	186	-0-	-84	-0-	14	1	172	3	N	-0-				-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,976											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:	833X	RRCID ->	175792	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4868	-	5134		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH		WELL #:	8302X	RRCID ->	175793	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4656	-	5164		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 8312S		RRCID -> 175804		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-	
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-	
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-	
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CANYON RANCH		WELL #: 1073A		RRCID -> 175810		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CANYON RANCH		WELL #: 1311S		RRCID -> 175811		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW & GLIMP 55		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	101	1	684	3	Y	1					40
02	812 N	619	-0-	-193	-0-	88	1	530	3	Y	1					41
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	96	1	692	3	Y	4					45
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	91	1	625	3	Y	-0-					45
05	868 N	659	-0-	-209	-0-	87	1	572	3	Y	-0-	43	1			2
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	97	1	654	3	Y	-0-					2
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	102	1	670	3	Y	4					6
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	102	1	670	3	Y	-0-					6
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	103	1	628	3	Y	4					10
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	106	1	651	3	Y	2					12
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	112	1	609	3	Y	2					14
12	775 N	662	-0-	-113	-0-	111	1	551	3	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		8,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:	7	RRCID ->	175819	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5366	-	5754			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-			
02	7 X	-0-	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOODWORTH 139		WELL #:	7	RRCID ->	175822	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6755	-	7244			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	55	1	348	3	N	-0-		1
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	70	1	252	3	N	-0-		1
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	91	1	293	3	N	-0-		1
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	46	1	269	3	N	-0-		1
05	434 N	301	-0-	-133	-0-	43	1	258	3	N	-0-	1 1	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	90	1	282	3	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	275	3	N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	3	N	-0-		-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	89	1	264	3	N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	86	1	269	3	N	-0-		-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	46	1	260	3	N	-0-		-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	79	1	272	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,189											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

01	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	11	1	189	3	N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-		-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-		-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,763											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-		1
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-		1
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-		1
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-		1
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-		1
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-		1
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-	1 1	-0-
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			Y	-0-		-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2			Y	-0-		-0-
10	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-		-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-		-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,320											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6478	-	8226	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6805	-	7710		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			2		
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-			2		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			2		
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			2		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-			2		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			2		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			2		
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-			2		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			2		
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			2		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-			2		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	Y	-0-			2		
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6466	-	7771		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			43		
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	19	1	81	3	Y	-0-			43		
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	Y	-0-			43		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	Y	-0-			43		
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-			43		
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			43		
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-			43		
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-			43		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			43		
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	Y	-0-			43		
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	3	Y	-0-			43		
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	Y	-0-			43		
TOTAL GAS PROD:		1,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161														
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			4
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			4
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			4
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			4
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			4
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			4
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			4
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			4
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			4
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			4
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			4
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280						
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	3	Y	-0-			4
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	36	1	264	3	Y	-0-			4
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-			4
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-			4
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	Y	-0-			4
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	24	1	289	3	Y	-0-			4
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	33	1	332	3	Y	-0-			4
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-			4
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-			4
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	29	1	316	3	Y	1	1		4
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	1	9	272	3	Y	-0-			4
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 6831 - 8066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	144	1	1265	3	Y	-0-					-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	3	Y	-0-					-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	153	1	1749	3	Y	-0-					-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	145	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	120	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	124	1	1464	3	Y	38					38
						42	9									
07	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	136	1	1386	3	Y	46					84
						51	9									
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1	1394	3	Y	16	80	1			20
						18	9									
09	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	139	1	1301	3	Y	25					45
						28	9									
10	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	122	1	1328	3	Y	8	50	1			3
						9	9									
11	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	97	1	1235	3	Y	12					15
						13	9									
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	110	1	1311	3	Y	1					16
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		18,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 175943		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 6876 - 8228						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	11	-0-	11	15	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	35	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	46	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	60 X	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		83		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 175944		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6920 - 7880						
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					1
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	74	1	261	3	Y	-0-					1
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					1
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					1
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	33	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	51	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
05		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,290	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-			1
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			1
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		Y	-0-			1
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			1
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		Y	-0-			1
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		Y	-0-			1
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		Y	-0-	1 1		-0-
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,221	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,020	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 9		RRCID -> 176178		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	102	1	694	3	Y	-0-					1
02	868 N	536	-0-	-332	-0-	76	1	459	3	Y	1					2
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	102	1	731	3	Y	3					5
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	95	1	659	3	Y	-0-					5
05	868 N	701	-0-	-167	-0-	93	1	608	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	101	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	708	3	Y	3					3
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	3	Y	-0-					3
09	780 N	624	-0-	-156	-0-	88	1	536	3	Y	-0-					3
10	806 N	388	-0-	-418	-0-	54	1	334	3	Y	-0-					3
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	50	1	271	3	Y	-0-					3
12	651 N	273	-0-	-378	-0-	46	1	227	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ESPY 41		WELL #: 10		RRCID -> 176181		COMPL. DATE 12/05/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 8		RRCID -> 176185		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	3	Y	-0-		2
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	63	1	96	3	Y	-0-		2
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	71	1	186	3	Y	1		3
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	72	1	136	3	Y	-0-		3
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	105	1	179	3	Y	-0-	3 1	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	3	Y	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	100	1	228	3	Y	1		1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	-0-		1
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	72	1	133	3	Y	1		2
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	92	1	148	3	Y	-0-		2
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	76	1	117	3	Y	1		3
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	76	1	18	3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		2,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790				
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	605	3	Y	18		20
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	3	Y	-0-		20
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	1		21
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-		21
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-	20 1	1
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	3	Y	-0-		1
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	80	1	523	3	Y	2		3
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	3	Y	-0-		3
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	3	Y	2		5
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	84	1	514	3	Y	1		6
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	91	1	493	3	Y	1		7
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	105	1	524	3	Y	1		8
TOTAL GAS PROD:		7,029				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740																
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		4 1	25 3		Y	1					3
02	56 N	5	-0-	-51	-0-		1 1	4 3		Y	-0-					3
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-		7 1	53 3		Y	1					4
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		3 1	22 3		Y	-0-					4
05	31 N	16	-0-	-15	-0-		2 1	14 3		Y	-0-	4 1				-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-		4 1	27 3		Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3		Y	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		4 1	26 3		Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		4 1	25 3		Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		4 1	22 3		Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		5 1	27 3		Y	1					1
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		1 9	4 1		Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	16	-0-	16	16		16 1		Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-						-0-
*12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818													
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2		Y	-0-			2
02	476 N	351	-0-	-125	-0-	351	2		Y	-0-			2
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		Y	-0-			2
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			2
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			2
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-			2
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		Y	-0-	1 1		1
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		Y	-0-			1
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2		Y	-0-			1
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		Y	-0-			1
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		Y	-0-			1
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176217		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320				
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REINHARDT 6		WELL #: 7		RRCID -> 176235		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058				
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	Y	-0-		1
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-		1
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	57	1	652	3	Y	-0-		1
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	Y	-0-		1
05	899 N	687	-0-	-212	-0-	55	1	632	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	690 N	632	-0-	-58	-0-	49	1	583	3	Y	-0-		-0-
07	837 N	597	-0-	-240	-0-	53	1	544	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	576	-0-	-106	-0-	52	1	524	3	Y	-0-		-0-
09	630 N	497	-0-	-133	-0-	48	1	449	3	Y	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	3	Y	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	3	Y	-0-		-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-	-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-	-0-
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-	-0-
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	16	1	313	3	N	-0-	-0-
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	N	-0-	-0-
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	17	1	316	3	N	-0-	-0-
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	3	N	-0-	-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-	-0-
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	16	1	300	3	N	-0-	-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

01		372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-	-0-
02		336 N	330	-0-	-6	-0-	18	1	312	3	N	-0-	-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-	-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-	-0-
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	N	-0-	-0-
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-	-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-	-0-
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	18	1	333	3	N	-0-	-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-	-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-	-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,196	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

01		279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-	-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-
05		310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-	-0-
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-	-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	N	-0-	-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	13	1	243	3	N	-0-	-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	804	-0-	-64	-0-	38 1	766 3	N	-0-			-0-
02		784 N	621	-0-	-163	-0-	34 1	587 3	N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	45 1	911 3	N	-0-			-0-
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	41 1	819 3	N	-0-			-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	42 1	851 3	N	-0-			-0-
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	41 1	813 3	N	-0-			-0-
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	43 1	822 3	N	-0-			-0-
08		868 N	855	-0-	-13	-0-	44 1	811 3	N	-0-			-0-
09		840 N	825	-0-	-15	-0-	52 1	773 3	N	-0-			-0-
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	42 1	785 3	N	-0-			-0-
11		840 N	830	-0-	-10	-0-	41 1	789 3	N	-0-			-0-
12		868 N	837	-0-	-31	-0-	42 1	795 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,027	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,324	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

01		341 N	335	-0-	-6	-0-	16 1	319 3	N	-0-			-0-
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	15 1	253 3	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 3	N	-0-			-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	15 1	306 3	N	-0-			-0-
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	17 1	338 3	N	-0-			-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	16 1	306 3	N	-0-			-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	17 1	319 3	N	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	N	-0-			-0-
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	20 1	296 3	N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	17 1	319 3	N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	16 1	309 3	N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	17 1	319 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,955	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 18	RRCID -> 176310	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6586	-	7414						
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	12 1	241 3	N		-0-					-0-
02		280 N	220	-0-	-60	-0-	12 1	208 3	N		-0-					-0-
03		248 N	144	-0-	-104	-0-	7 1	137 3	N		-0-					-0-
04		240 N	156	-0-	-84	-0-	7 1	149 3	N		-0-					-0-
05		279 N	189	-0-	-90	-0-	9 1	180 3	N		-0-					-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N		-0-					-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N		-0-					-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 3	N		-0-					-0-
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	14 1	217 3	N		-0-					-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	223 3	N		-0-					-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	11 1	210 3	N		-0-					-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	218 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAYER		WELL #: 19	RRCID -> 176311	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 6613	-	7452								
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	26 1	528 3	N		-0-					-0-
02		504 N	454	-0-	-50	-0-	25 1	429 3	N		-0-					-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	536 3	N		-0-					-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	N		-0-					-0-
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	26 1	535 3	N		-0-					-0-
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	26 1	504 3	N		-0-					-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	27 1	512 3	N		-0-					-0-
08		558 N	529	-0-	-29	-0-	27 1	502 3	N		-0-					-0-
09		540 N	515	-0-	-25	-0-	32 1	483 3	N		-0-					-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	27 1	500 3	N		-0-					-0-
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	25 1	481 3	N		-0-					-0-
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	26 1	491 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAYER		WELL #: 20	RRCID -> 176312	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6644	-	6670								
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	N		1					6
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	493 3	N	3	3 1				6
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	3 9	29 1	585 3	N	-0-	3 1				3
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	N		1					4
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	566 3	N	1					5
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	546 3	N	1					6
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	559 3	N	-0-	3 1				3
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	30 1	553 3	N		-0-					3
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	36 1	533 3	N		1					4
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	547 3	N	-0-	2 1				2
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	28 1	526 3	N		-0-					2
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	29 1	541 3	N		-0-					2
TOTAL GAS PROD:			6,914	TOTAL CONDENSATE PROD:			8									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296																
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304							
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	N	2					25
02	336 N	164	-0-	-172	-0-	160	3	4	9	N	4					29
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	14	1			15
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					15
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-	1	1			14
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					24
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	306	3	4	9	N	4	12	1			16
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	25	1	268	3	N	-0-					16
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	3	N	-0-	8	1			8
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-					8
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					8
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					8
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268							
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482																
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6670 - 7958						
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	3	Y	-0-				2
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	61	1	445	3	Y	-0-				2
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	46	1	523	3	Y	1	1	1		2
							1	9								
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	45	1	495	3	Y	-0-				2
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	40	1	456	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	31	1	362	3	Y	-0-				-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	3	Y	-0-				-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	3	Y	-0-				-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	-0-				-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-				-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	Y	-0-				-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	Y	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		6,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5084 - 5276						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	43	1	379	3	Y	-0-	1
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	40	1	291	3	Y	-0-	1
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-	1
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	Y	-0-	1
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	33	1	374	3	Y	-0-	1
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	34	1	406	3	Y	-0-	1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	Y	-0-	1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	1	2
						1	9					
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	Y	-0-	2
10	434 N	344	-0-	-90	-0-	29	1	315	3	Y	-0-	1
11	450 N	244	-0-	-206	-0-	18	1	226	3	Y	1 1	1
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628				
01	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	532 N	327	-0-	-205	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270				
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762								
01	620 N	208	-0-	-412	-0-	208	2	N	-0-							-0-
02	532 N	139	-0-	-393	-0-	139	2	N	-0-							-0-
03	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	2	N	-0-							-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-							-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-							-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-							-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-							-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-							-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-							-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-							-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-							-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-							-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292								
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-							-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-							-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-							-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	Y	-0-							-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2	Y	-0-							-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-							-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-							-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	Y	-0-							-0-
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2	Y	-0-							-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	Y	-0-							-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	Y	-0-							-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-							-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 10	RRCID -> 176882	COMPL. DATE 02/19/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6878	-	7154						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 94				WELL #: 5	RRCID -> 176883	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5324	-	6130						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		210				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SHURLEY 98				WELL #: 11	RRCID -> 176886	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5248	-	6254						
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3			N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 3			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3			N	-0-					-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3				N	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3				N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3			N	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 177015		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	23	1	3	2	N	-0-			-0-
						452	3							
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	24	1	416	3	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	N	-0-			-0-
						448	3							
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	4	2	N	-0-			-0-
						458	3							
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	22	1	2	2	N	-0-			-0-
						441	3							
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	24	1	9	2	N	-0-			-0-
						462	3							
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	24	1	5	2	N	-0-			-0-
						449	3							
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	29	1	10	2	N	-0-			-0-
						430	3							
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	24	1	11	2	N	-0-			-0-
						445	3							
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316					
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	4	2	N	-0-			-0-
						625	3							
02	616 N	522	-0-	-94	-0-	29	1	493	3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-			-0-
						607	3							
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	30	1	6	2	N	-0-			-0-
						617	3							
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	31	1	3	2	N	-0-			-0-
						606	3							
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	33	1	12	2	N	-0-			-0-
						621	3							
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	33	1	6	2	N	-0-			-0-
						610	3							
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-			-0-
						585	3							
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	N	-0-			-0-
						611	3							
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	31	1	584	3	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	32	1	611	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	1	3
						297	3	1	9			
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	15	1	255	3	N	-0-	2
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	1	2
						1	9					
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-	2
						287	3					
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	3	2	N	-0-	1
						291	3				1	1
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	14	1	1	2	N	-0-	1
						284	3					
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	5	2	N	1	1
						288	3	1	9			
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	15	1	3	2	N	-0-	1
						284	3					
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	7	2	N	-0-	1
						272	3					
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	7	2	N	-0-	1
						279	3				1	1
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-	1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		3,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938				
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	90	-0-	-251	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	124	-0-	-386	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	46	-0-	-512	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-	-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-	-0-
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	3			Y	-0-	-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3			Y	-0-	-0-
07	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	3			Y	-0-	-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-	-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210							
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	95	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	86	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	95	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	92	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	95	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	92	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	95	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	95	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	92	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	95	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	92	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	95	1	29	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	574	-0-	574	4222	574	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	437	-0-	437	4659	437	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	519	-0-	519	5178	519	3		Y	-0-			-0-
04	5632 X	454	-0-	-5178	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
05	651 N	397	-0-	-254	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
06	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	299	-0-	-166	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237					
01	14B2 EXT	7	-0-	7	29	7	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	35	6	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	44	9	3		Y	-0-			-0-
04	53 X	9	-0-	-44	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004																
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	50	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	125	-0-	-415	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1858 - 3309						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 6285 - 7088						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 9	RRCID -> 177606	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7230	-		7716			
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	67	1	539	3	Y	-0-			10
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-			10
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1	10
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	54	1	545	3	Y	-0-			10
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	53	1	517	3	Y	-0-	1	1	9
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-			9
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	65	1	554	3	Y	-0-			9
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	Y	1			10
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	98	1	493	3	Y	1			11
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	53	1	549	3	Y	-0-	2	1	9
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	42	1	532	3	Y	1			10
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	46	1	547	3	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		7,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MAYER				WELL #: 21	RRCID -> 177615	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6424	-		7320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	3	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	3	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER				WELL #: 22	RRCID -> 177616	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6543	-		7404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	375	3	N	1			2
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	15	1	255	3	N	-0-			2
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			2
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-			2
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-	2	1	-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	3	N	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029																
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5166 - 5224						
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	54	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	116	-0-	-287	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	72	-0-	-318	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	68	-0-	-273	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4684 - 5246						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202								
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	27	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270								
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					1
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					1
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288																
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910								
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	1					3
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9	1	147	3	N	1	2	1			2
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1	1			1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	1					2
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					2
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1	1			1
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					1
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					1
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	1	1	1			1
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					1
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176								
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	385	3	N	2					6
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-	2	1			4
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	405	3	N	1	2	1			3
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					3
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	20	1	398	3	N	-0-	1	1			2
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	20	1	395	3	N	1					3
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-	1	1			2
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					2
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	N	-0-					2
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	20	1	370	3	N	-0-	1	1			1
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	19	1	367	3	N	-0-					1
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206														
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	-0-	6 1	113 3	N	-0-			-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116														
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	-0-	655 2		Y	-0-			-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-		-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-		-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	N	-0-		-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	N	-0-		-0-
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	47	1	304	3	N	-0-		-0-
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	42	1	311	3	N	-0-		-0-
07		372 N	344	-0-	-28	-0-	35	1	309	3	N	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	-0-		-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	39	1	310	3	N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	N	-0-		-0-
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	36	1	307	3	N	-0-		-0-
12		372 N	265	-0-	-107	-0-	30	1	235	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,098				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-		-0-
02		644 N	609	-0-	-35	-0-	33	1	576	3	N	-0-		-0-
03		682 N	666	-0-	-16	-0-	31	1	635	3	N	-0-		-0-
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	3	N	-0-		-0-
05		775 N	717	-0-	-58	-0-	34	1	683	3	N	-0-		-0-
06		630 N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	3	N	-0-		-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	32	1	614	3	N	-0-		-0-
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	35	1	642	3	N	-0-		-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	3	N	-0-		-0-
10		651 N	649	-0-	-2	-0-	33	1	616	3	N	-0-		-0-
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	32	1	614	3	N	-0-		-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,906				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-		-0-
02		476 N	413	-0-	-63	-0-	413	2			Y	-0-		-0-
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-		-0-
04		510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-		-0-
05		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-		-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-		-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-		-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-		-0-
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-		-0-
11		480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-		-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,857				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 103		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283														
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	27	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	22	1	240	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966					
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-			-0-
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686					
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F. J. "D"		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON									
		//CONT.//	875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2896 -	2999			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:	1304	RRCID ->	177994	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3552 -	3602			
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2	N	-0-			-0-			
02	840 N	450	-0-	-390	-0-	450	2	N	-0-			-0-			
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2	N	-0-			-0-			
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-			
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-			
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-			
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-			
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-			
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-			
10	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2	N	-0-			-0-			
11	870 N	504	-0-	-366	-0-	504	2	N	-0-			-0-			
12	899 N	643	-0-	-256	-0-	643	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:												8,372	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:	1305	RRCID ->	177995	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3612 -	3680			
01	620 N	397	-0-	-223	-0-	397	2	N	-0-			-0-			
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	399	2	N	-0-			-0-			
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-			-0-			
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-			
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-			-0-			
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-			
07	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2	N	-0-			-0-			
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-			
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-			
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	2	N	-0-			-0-			
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:												5,896	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6284 - 7118						
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6580 - 8034						
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					17
02	896 N	858	-0-	-38	-0-	858	2			Y	-0-					17
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	Y	3					20
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-	1	1			19
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	997	2	9	9	Y	8					27
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					27
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	10	27	1			10
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					10
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					10
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					10
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					10
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		11,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5417 - 5478						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 50		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396																
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400 - 7674						
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	3	N	-0-					-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	33	1	265	3	N	-0-					-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	39	1	320	3	N	5					5
						6	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	N	2	2	1			5
						2	9									
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	50	1	324	3	N	-0-	3	1			2
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	42	1	309	3	N	-0-					2
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	37	1	327	3	N	-0-	1	1			1
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	36	1	292	3	N	1					2
						1	9									
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	42	1	314	3	N	-0-	1	1			1
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	36	1	303	3	N	-0-					1
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5122 - 5234						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-				-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-				-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-				-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-				-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-				-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			523	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

01		62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-				-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	7	1	42	3	Y	-0-				-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-				-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-				-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-				-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-				-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-				-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-				-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-				-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-				-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			877	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238														
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190					
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364					
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	31	1	166	3	N	2			2
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	2	9	19	1	N	1			3
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	1	9	20	1	N	1			4
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	N	1			5
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	1	9	32	1	N	1			6
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	9	21	1	N	1			7
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	1	9	30	1	N	1			8
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	1	9	28	1	N	1			9
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	9	25	1	N	1	9	1	1
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	1	9	22	1	N	-0-			1
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	2	9	19	1	N	2			3
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	1	9	19	1	N	1			4
TOTAL GAS PROD:		2,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 50		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613																
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6476 - 8058						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6414 - 7106						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-	3
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	53	1	189	3	Y	-0-	3
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-	3
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	28	1	299	3	Y	1	4
						1	9					
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-	4
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-	4
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	27	1	301	3	Y	-0-	4
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-	4
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	52	1	294	3	Y	-0-	4
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-	4
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	4	4
						4	9					
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		3,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112				
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043				
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	17	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	1					2
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	1	9									2
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	34	1	583	3	N	-0-					2
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	12	1	246	3	N	-0-					2
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	236	3	N	-0-	2	1			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
						13	1	239	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5198 - 5272						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4658 - 5206						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092												
01		4 N	4	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-		1 1	5 3	Y	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		-0-
04		4 N	2	-0-	-2		2 3		Y	-0-		-0-
05		4 N	2	-0-	-2		2 3		Y	-0-		-0-
06		4 N	2	-0-	-2		2 3		Y	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1		1 3		Y	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
09		2 N	1	-0-	-1		1 3		Y	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2				Y	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230			
01		31 N	1	-0-	-30		1 3		Y	-0-		-0-
02		28 N	1	-0-	-27		1 3		Y	-0-		-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14				Y	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-		3 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986			
01		133 N	133	-0-	-0-		14 1	119 3	Y	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8		10 1	94 3	Y	-0-		-0-
03		124 N	116	-0-	-8		14 1	102 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	82	-0-	-38		12 1	70 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	92	-0-	-32		14 1	78 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	95	-0-	-25		8 1	87 3	Y	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-		9 1	88 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	89	-0-	-4		9 1	80 3	Y	-0-		-0-
09		104 N	104	-0-	-0-		10 1	94 3	Y	-0-		-0-
10		121 N	121	-0-	-0-		11 1	110 3	Y	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-		12 1	107 3	Y	-0-		-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-		13 1	117 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091																
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					42
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					53
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15					68
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	3	26	9	Y	24					92
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	Y	11					103
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	3	8	9	Y	7					110
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	81	1			29
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	3	Y	-0-					29
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					29
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					29
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:				105	TOTAL CONDENSATE PROD:						94					

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428								
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				133	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	34	-0-	34	66	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	36	-0-	36	102	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	138 X	36	-0-	-102	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				272	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140														
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394					
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880					
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			4
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	12	1	199	3	N	-0-			4
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-			4
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	11	1	224	3	N	1			5
						1	9							
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	4	1	1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			1
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	229	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	N	-0-			1
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	N	-0-			1
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-	1	1	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	228	3	N	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-	
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-

GALBREATH 91		WELL #:	7	RRCID ->	178906	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 -	5956	
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	20	1	162	3	Y	-0-	-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-	-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	29	1	161	3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	15	1	153	3	Y	-0-	-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	3	Y	-0-	-0-	
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,287		TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

MAYER 1028		WELL #:	2	RRCID ->	178930	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 -	7888	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-	-0-	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-	-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	3	N	-0-	-0-	
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	N	-0-	-0-	
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	3	N	-0-	-0-	
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-	-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		5,028		TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "JJJ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	N	-0-	1
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	27	1	216	3	N	1	2
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	5	6
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	N	22	22
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	368	3	N	6	18
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	N	1	19
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	1	9
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	41	1	326	3	N	5	6
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	39	1	312	3	N	4	10
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	44	1	331	3	N	8	9
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	N	9	18
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	N	12	20
TOTAL GAS PROD:		4,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174			
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	23	1	141	3	Y	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	3	Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-	-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027																
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	N	-0-					1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					1
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					1
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	46	1	230	3	N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284							
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	18	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292							
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	48	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	31	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	26	1	305	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350																
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290							
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252							
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5218 - 5337				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 8426			PERF. 7002 - 7192				
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6368 - 7642				
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	57	1	328	3	N	1	1	1			3
						1	9									
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	3	N	-0-	1	1			2
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	3	N	-0-					2
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	43	1	356	3	N	-0-	2	1			-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	51	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	41	1	290	3	N	-0-					-0-
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	44	1	304	3	N	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	52	1	325	3	N	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	3	N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	75	1	334	3	N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	96	1	301	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-				-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554								
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-				-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	26	1	240	3	N	-0-				-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	3	N	-0-				-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-				-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-				-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-				-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-				-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	N	-0-				-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	19	1	276	3	N	-0-				-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-				-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	16	1	239	3	N	-0-				-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441								
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-					1
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	595	3		N	-0-					1
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					1
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3		N	-0-					1
05	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	3		N	-0-	1	1			-0-
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3		N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3		N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	60	1	646	3	N	-0-				-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	3	N	-0-				-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	788	3	N	-0-				-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	3	N	-0-				-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	61	1	755	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		9,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							6	RRCID -> 179217	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 6306	PERF. 5208 - 6062						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-		2 1	22 3		N	-0-					-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-		4 1	52 3		N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		4 1	26 3		N	-0-					-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-		5 1	55 3		N	-0-					-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-		8 1	78 3		N	-0-					-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-		4 1	44 3		N	-0-					-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 3		N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-		2 1	26 3		N	-0-					-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		6 1	85 3		N	12	8 1				4
								13 9									
TOTAL GAS PROD:			487			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

SHURLEY 98		WELL #:	12	RRCID -> 179229	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5410 - 6378										
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3 N -0-										
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	8 1	76 3 N -0-										
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3 N -0-										
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3 N -0-										
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 3 N -0-										
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	10 1	66 3 N -0-										
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3 N -0-										
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3 N -0-										
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3 N -0-										
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 3 N -0-										
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3 N -0-										
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3 N -0-										
						1 9	1 1 1 -0-										
TOTAL GAS PROD:			1,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #:	2	RRCID -> 179275	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6498 - 6732										
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7 1	149 3 N -0-										
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3 N -0-										
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	2 1	50 3 N -0-										
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 3 N -0-										
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	7 1	148 3 N -0-										
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3 N -0-										
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3 N -0-										
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3 N -0-										
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9 1	139 3 N -0-										
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8 1	144 3 N -0-										
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3 N -0-										
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 3 N -0-										
TOTAL GAS PROD:			1,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156													
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			2
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		Y	-0-			2
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	Y	1			3
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			3
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	494	2	1 9	Y	1			4
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2		Y	-0-			4
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	494	2	15 9	Y	14	13 1		5
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-			5
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		Y	-0-			5
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		Y	-0-			5
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2		Y	-0-			5
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:						16			

MAYER 3		WELL #: 2		RRCID -> 179339		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439				
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,109		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164				
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	12	1	247 3	N	-0-			4
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	23	1	388 3	N	-0-	1 1		3
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	402 3	N	1	1 1		3
								1 9					
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322 3	N	-0-			3
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315 3	N	-0-	2 1		1
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	15	1	288 3	N	-0-			1
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	15	1	281 3	N	-0-	1 1		-0-
08	341 N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273 3	N	-0-			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261 3	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279 3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265 3	N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,780		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5038 - 5473		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4984 - 5276		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	13	1	85	3	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	1			1
						1	9							
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-			1
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-			1
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-			1
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-	1	1	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	N	-0-			-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000			TOTAL DEPTH 8205			PERF. 6407 - 7678		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495			
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	68	1	365	3	N	-0-	-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	35	1	205	3	N	-0-	-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	61	1	270	3	N	-0-	-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	3	N	-0-	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	N	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	N	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	3	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	84	1	526	3	N	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	3	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	N	-0-	-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 23		WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 99		WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144			
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	3	N	-0-	-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	27	1	256	3	N	-0-	-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-	-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	22	1	281	3	N	-0-	-0-
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	3	N	-0-	-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	N	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-	-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	278	3	N	1	1
						1		9				
TOTAL GAS PROD:		3,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 16	RRCID -> 179507	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5280	-	6218						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 58				WELL #: 10	RRCID -> 179513	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5546	-	5576						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 58				WELL #: 11	RRCID -> 179514	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5110	-	5120						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																				
WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014																				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-						-0-
-----																				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

SHURLEY 96		WELL #:	10	RRCID ->	179628	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5804 - 5831			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2			
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	2	1			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1			
-----														
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SHURLEY 111		WELL #:	12	RRCID ->	179629	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5328 - 6327			
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-			
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	-0-			
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-			
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	-0-			
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	N	-0-			
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	3	N	-0-			
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	3	N	-0-			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	N	-0-			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-			
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	N	-0-			
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-			
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-			
-----														
TOTAL GAS PROD:			6,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560									
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-				-0-	
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-				-0-	
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-				-0-	
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-	
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-				-0-	
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	N	-0-				-0-	
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-	
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-				-0-	
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-	
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-				-0-	
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-				-0-	
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-	1	1		-0-	
								1		9							
TOTAL GAS PROD:		897		TOTAL CONDENSATE PROD:				1									

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-				1	
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	16	1	283	3	N	-0-				1	
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-				1	
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-				1	
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-				1	
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	17	1	334	3	N	-0-				1	
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	18	1	345	3	N	-0-				1	
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	3	N	-0-				1	
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-				1	
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	3	N	-0-				1	
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	15	1	283	3	N	-0-				1	
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:		3,894		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "H"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 2		RRCID -> 179639	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7448 - 7499							
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-			1
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	26	1	447	3	N	-0-			1
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	3	N	-0-			1
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-			1
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	24	1	490	3	N	-0-			1
06	570 N	328	-0-	-242	-0-	16	1	312	3	N	-0-			1
07	558 N	41	-0-	-517	-0-	2	1	39	3	N	-0-			1
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 52		WELL #: 2	RRCID -> 179640	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6815 - 8466								
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			1
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			1
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			1
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-			1
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-			1
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-			1
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	N	-0-			1
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			1
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 54		WELL #: 2	RRCID -> 179659	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7310 - 7560								
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	3	N	-0-			5
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	54	1	922	3	N	-0-			5
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			5
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	67	1	1325	3	N	-0-			5
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	N	-0-			5
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	3	N	-0-			5
07	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	61	1	1155	3	N	-0-			5
08	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	62	1	1145	3	N	-0-			5
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	3	N	-0-			5
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	3	N	-0-			5
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	3	N	-0-			5
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		15,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 5	RRCID -> 179662	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5860	-	5930						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179664	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6593	-	8086							
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	9 1	174 3	N	-0-							5
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	8 1	140 3	N	-0-							5
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 3	N	-0-							5
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 3	N	-0-							5
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	7 1	142 3	N	-0-	5 1						-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	7 1	138 3	N	-0-							-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	N	-0-							-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	N	-0-							-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9 1	130 3	N	-0-							-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 3	N	-0-							-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	7 1	127 3	N	-0-							-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7 1	130 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179668	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6358	-	8068							
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	41 1	822 3	N	-0-							-0-
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	41 1	714 3	N	-0-							-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	806 3	N	-0-							-0-
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	39 1	766 3	N	-0-							-0-
05	961 N	836	-0-	-125	-0-	39 1	797 3	N	-0-							-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39 1	775 3	N	-0-							-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42 1	798 3	N	-0-							-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	43 1	790 3	N	-0-							-0-
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	50 1	752 3	N	-0-							-0-
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	41 1	766 3	N	-0-							-0-
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	39 1	743 3	N	-0-							-0-
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	41 1	767 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		9,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120																
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	29	1	507	3	N	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		7,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122						
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923						
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	17	1	334	3	N	8					25
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	14	1	241	3	N	2	12	1			15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	3	9	1			9
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2					11
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	351	3	N	5					16
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	18	1	359	3	N	3					19
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	361	3	N	2	10	1			11
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	1					12
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	23	1	345	3	N	1					13
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	1	8	1			6
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	18	1	334	3	N	4					10
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	346	3	N	6					16
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	10	1	129	3	N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	31	1	211	3	N	1		1
						1	9						
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-	1 1	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-		-0-
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	16	1	213	3	N	1		1
						1	9						
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-		1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-	1 1	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-		-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	N	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	194	3	N	1		1
						1	9						
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840				
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-		1
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	3	N	-0-		1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-		1
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-		1
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-	1 1	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	3	N	-0-		-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-		-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130				
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	3	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
							6	RRCID -> 179806	09/28/2000	5800	PERF. 4902 - 5426							
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					1	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					1	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-	1 1				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			5														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:	8	RRCID -> 179810	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6338 - 7898											
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3 N	-0-									2	
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	23 1	388 3 N	1									3	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27 1	547 3 N	2	1 1								4	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	411 3 N	1									5	
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26 1	525 3 N	-0-	2 1								3	
06	570 N	393	-0-	-177	-0-	19 1	374 3 N	-0-									3	
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	19 1	367 3 N	-0-	2 1								1	
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	22 1	402 3 N	-0-									1	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3 N	1									2	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	473 3 N	-0-	1 1								1	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	399 3 N	-0-									1	
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	496 3 N	-0-									1	
TOTAL GAS PROD:			5,539														TOTAL CONDENSATE PROD:	5

MAYER, MINNIE H.		WELL #:	7	RRCID -> 179812	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6710 - 7832											
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3 N	-0-									-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3 N	-0-									-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3 N	-0-									-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 3 N	-0-									-0-	
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 3 N	-0-									-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3 N	-0-									-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3 N	-0-									-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3 N	-0-									-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3 N	-0-									-0-	
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3 N	-0-									-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	6 1	108 3 N	-0-									-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3 N	-0-									-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,473														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 22		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 95				WELL #:	7	RRCID ->	179930	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5818 - 5988
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-		1
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	N	-0-		1
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-		1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-		1
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	33	1	411	3	N	-0-	1 1	-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	57	1	378	3	N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	3	N	-0-		-0-
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	26	1	327	3	N	-0-		-0-
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	25	1	312	3	N	-0-		-0-
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	22	1	293	3	N	-0-		-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	19	1	283	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 49				WELL #:	10	RRCID ->	179931	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4980 - 5262
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	15	1	73	3	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	15	1	87	3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	N	-0-		-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 183		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	52	1	616	3	Y	-0-					1
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	-0-	44	1	524	3	Y	-0-					1
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					1
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	-0-	48	1	576	3	Y	-0-					1
05	744 N	578	-0-	-166	-0-	-0-	54	1	524	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	-0-	49	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808								
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050								
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	N	-0-	4
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	15	1	257	3	N	-0-	4
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	4
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-	4
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-	4
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-	4
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	3	N	-0-	4
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-	4
09	540 N	319	-0-	-221	-0-	20	1	299	3	N	-0-	4
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-	4
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-	4
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		4,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-		-0-	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-		-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-		-0-	
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-		-0-	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-		-0-	
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-		-0-	
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-		-0-	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-		-0-	
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-		-0-	
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-		-0-	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-		-0-	
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,177											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-	
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3		Y	-0-			-0-	
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
04		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 28		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	97	-0-	97	101	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	158	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	220	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	59	-0-	59	279	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	338 X	59	-0-	-279	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	61	9	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	60	-0-	60	121	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	58	-0-	58	179	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	239 X	60	-0-	-179	-0-	9	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NIXON 177		WELL #: 5		RRCID -> 180170		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379					
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			1
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			1
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			1
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			1
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	1	1	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-			-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					1
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					1
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	1	1			-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068							
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					10
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					10
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					10
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					10
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					10
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					10
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					10
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					10
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					10
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					10
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					10
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		3,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823							
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		4	RRCID ->	180585	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 6520 - 7776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			4
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			4
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			4
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	4 1		-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3		N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3		N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3		N	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3		N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #:		17	RRCID ->	180650	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5220 - 5320			
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3		N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3		N	-0-			-0-
*12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,123											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22		WELL #:		3	RRCID ->	180735	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7026 - 8498			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626													
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180740		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184					
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 180744	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5222 - 5267				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5158 - 5242	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		1
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	3	N	-0-		1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		1
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		1
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-	1 1	-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135 3	N	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161 3	N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133 3	N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170 3	N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 7335			
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	Y	47	155 1	151	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	52	9	5 1	34 3	Y	14	165	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	9	3 1	33 3	Y	50	40 1	175
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	55	9	5 1	40 3	Y	30		205
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33	9	3 1	39 3	Y	44	37 1	212
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	48	9	2 1	16 3	Y	38		250
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	42	9	3 1	27 3	Y	19		269
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	21	9	4 1	33 3	Y	20	176 1	113
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	22	9	2 1	13 3	Y	15		128
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	17	9	1 1	12 3	Y	35	23 1	140
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	39	9	2 1	20 3	Y	31		171
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	9	3 1	40 3	Y	44		215
TOTAL GAS PROD:		809		TOTAL CONDENSATE PROD:		387							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #: 17	RRCID -> 180983	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5210	-		5372			
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	25	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	32	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	Y	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	28	1	233	3	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	Y	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	20	1	240	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4890		-		5184	
-----																	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	-0-			-0-			
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	Y	-0-			-0-			
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-			-0-			
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-			-0-			
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	50	1	409	3	Y	-0-			-0-			
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	-0-			-0-			
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	Y	-0-			-0-			
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	3	Y	-0-			-0-			
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-			-0-			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-			-0-			
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	Y	-0-			-0-			
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	41	1	484	3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140			PERF. 6210		-		7044	
-----																	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-			
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-			
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-			
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-			
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-			
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-			
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-			-0-			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-			
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-			
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8	RRCID -> 181001	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5194	-	5830						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 94				WELL #: 9	RRCID -> 181048	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5198	-	5890						
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 3	N	-0-							-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	10 1	95 3	N	-0-							-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	N	-0-							-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	N	-0-							-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8 1	105 3	N	-0-							-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17 1	110 3	N	-0-							-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	N	-0-							-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	N	-0-							-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	N	-0-							-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-							-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3	N	-0-							-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 95				WELL #: 11	RRCID -> 181051	COMPL. DATE 01/26/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5420	-	6118						
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-							-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-							-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-							-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-							-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-							-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-							-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-							-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-							-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-							-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-							-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-							-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	-0-	4	4	1				-0-
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		439				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			2
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		Y	-0-			2
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			2
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			2
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		Y	-0-			2
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			2
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3		Y	-0-			2
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		Y	-0-			2
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			2
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			2
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			2
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		Y	-0-			2
-----													
TOTAL GAS PROD:		5,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4490 - 5187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B2 EXT	114	-0-	114	-0-	114	3	Y	-0-		3
06	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	3	Y	-0-		3
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3	Y	-0-		3
08	189 X	23	-0-	-166	-0-	23	3	Y	-0-		3
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		3
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		3
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		3
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		3
-----											
TOTAL GAS PROD:		386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5146 - 5208	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5132 - 5200						
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					3
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					3
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					3
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					3
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					3
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					3
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					3
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					3
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					3
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					3
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		4,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5116 - 5184						
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					1
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	3			Y	-0-					1
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					1
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					1
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					1
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3			Y	-0-					1
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					1
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					1
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					1
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					1
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4832 - 5212						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	669	-0-	669	669	669	3			Y	-0-					5
06	14B2 EXT	578	-0-	578	1247	578	3			Y	-0-					5
07	14B2 EXT	361	-0-	361	1608	361	3			Y	-0-					5
08	1791 X	183	-0-	-1608	-0-	183	3			Y	-0-					5
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					5
10	682 X	102	-0-	-580	-0-	102	3			Y	-0-					5
11	570 X	97	-0-	-473	-0-	97	3			Y	-0-					5
12	372 X	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234													
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		Y	-0-			8
02	308 N	179	-0-	-129	-0-	179	3		Y	-0-			8
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			8
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			8
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		Y	-0-			8
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3		Y	-0-			8
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		Y	-0-			8
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		Y	-0-			8
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		Y	-0-			8
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		Y	-0-			8
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-			8
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944				
01	496 X	318	-0-	-178	-0-	27	1	291	3	N	-0-		-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	34	1	341	3	N	-0-		-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	33	1	408	3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	N	-0-		-0-
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	34	1	346	3	N	-0-		-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	38	1	370	3	N	-0-		-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	40	1	345	3	N	-0-		-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	35	1	302	3	N	-0-		-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	36	1	360	3	N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	N	-0-		-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	46	1	502	3	N	-0-				-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	53	1	525	3	N	-0-				-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	N	-0-				-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	3	N	-0-				-0-
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	54	1	552	3	N	-0-				-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	61	1	602	3	N	-0-				-0-
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	56	1	479	3	N	-0-				-0-
09	600 N	485	-0-	-115	-0-	51	1	434	3	N	-0-				-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	57	1	569	3	N	-0-				-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	41	1	414	3	N	-0-				-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

01	403 N	358	-0-	-45	-0-	30	1	328	3	N	-0-				1
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	550	3	N	1				2
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	3	N	-0-				2
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	N	-0-				2
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	3	N	-0-	2	1		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	N	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	N	-0-				-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	N	-0-				-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	433	3	N	-0-				-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	3	N	-0-				-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	N	-0-				-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

01	961 N	825	-0-	-136	-0-	70	1	755	3	N	-0-				-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	66	1	651	3	N	-0-				-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	863	3	N	-0-				-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	N	-0-				-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	66	1	743	3	N	-0-				-0-
06	900 N	749	-0-	-151	-0-	66	1	683	3	N	-0-				-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	75	1	742	3	N	-0-				-0-
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672	3	N	-0-				-0-
09	750 N	684	-0-	-66	-0-	71	1	613	3	N	-0-				-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	73	1	733	3	N	-0-				-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	N	-0-				-0-
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	59	1 636 3	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	74	1 738 3	N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1 785 3	N	-0-		-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	49	1 591 3	N	-0-		-0-
05	775 N	538	-0-	-237	-0-	44	1 494 3	N	-0-		-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	76	1 779 3	N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	72	1 711 3	N	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	72	1 617 3	N	-0-		-0-
09	870 N	650	-0-	-220	-0-	68	1 582 3	N	-0-		-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	111	1 1114 3	N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1 918 3	N	-0-		-0-
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	101	1 962 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088		
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1 230 3	Y	1		7
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1 205 3	Y	1		8
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1 223 3	Y	-0-	2 1	6
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1 232 3	Y	-0-		6
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	22	1 250 3	Y	-0-		6
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1 252 3	Y	-0-		6
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	25	1 252 3	Y	-0-		6
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	16	1 164 3	Y	-0-		6
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	15	1 136 3	Y	-0-		6
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	21	1 227 3	Y	-0-		6
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1 159 3	Y	-0-		6
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1 174 3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		2,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177		
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-		1
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	Y	-0-		1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		1
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-		1
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-		1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		1
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-		1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198													
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		Y	-0-			3
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	3		Y	-0-			3
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			3
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		Y	-0-			3
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		Y	-0-			3
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			3
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			3
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			3
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		Y	-0-			3
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			3
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			3
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 36		WELL #: 10		RRCID -> 181527		COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990					
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	159	3	N	1		50	
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	14	1	136	3	N	3		53	
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-	50	1	3
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	1			4
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	157	3	N	1			5
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	1	5	1	1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-			1
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-			1
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	13	1	160	3	N	1			2
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-			2
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	3	N	-0-	2	1	-0-
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	4	1	56	3	N	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON											
		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	66	3	N	-0-					-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	70	3	N	-0-					-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	70	3	N	-0-					-0-	
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		4	1	55	3	N	-0-					-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-		7	1	45	3	N	-0-					-0-	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	N	-0-					-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	58	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	56	3	N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		4	1	46	3	N	-0-					-0-	
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-					-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		3	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-	
									1	9									
TOTAL GAS PROD:		649		TOTAL CONDENSATE PROD:		1													

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612										
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	918	3	N	-0-					3
02	896 N	819	-0-	-77	-0-	-0-		75	1	744	3	N	-0-					3
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	997	3	N	-0-					3
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	-0-		72	1	861	3	N	-0-					3
05	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	-0-		83	1	937	3	N	-0-	3	1			-0-
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	-0-		82	1	846	3	N	-0-					-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	888	-0-	-135	-0-	-0-		93	1	795	3	N	-0-					-0-
09	930 N	860	-0-	-70	-0-	-0-		90	1	770	3	N	-0-					-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	-0-		89	1	888	3	N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	847	3	N	-0-					-0-
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	867	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

WILSON, DUKE		WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880										
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	-0-		40	1	435	3	N	-0-					1
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	-0-		46	1	461	3	N	-0-					1
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	572	3	N	-0-					1
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	565	3	N	-0-					1
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	598	3	N	-0-	1	1			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	572	3	N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	565	3	N	-0-					-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	595	3	N	-0-					-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	-0-		60	1	517	3	N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	586	3	N	-0-					-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	-0-		54	1	546	3	N	-0-					-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	550	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "H"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	3	RRCID ->	181563	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7438	-	7620	
-----																
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					1
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					1
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-					1
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					1
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 71		WELL #:	2	RRCID ->	181564	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4856	-	5212
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-				2
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-				2
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-				2
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-				2
08	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	3	Y	-0-				2
09	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3	Y	-0-				2
10	15 X	4	-0-	-11	-0-	4	3	Y	-0-				2
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				2
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-				2
-----													
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 71		WELL #:	4	RRCID ->	181565	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4885	-	5246
01	14B2 EXT	9	-0-	9	108	9	3	Y	-0-				4
02	166 X	58	-0-	-108	-0-	58	3	Y	-0-				4
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-				4
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-				4
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-				4
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-				4
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-				4
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-				4
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	Y	-0-				4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				4
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-				4
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-				4
-----													
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100																
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500							
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-				-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-				-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-				-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-				-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	44	38	1		6
							48	9								
-----																
TOTAL GAS PROD:		446				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "I"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 2	RRCID -> 181838	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7404	-	7482			
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 3	N	N	-0-		2
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N	N	-0-		2
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 3	N	N	-0-		2
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	N	-0-		2
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	N	-0-		2
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	N	-0-		2
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	12 1	224 3	N	N	-0-		2
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	N	N	-0-		2
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	15 1	219 3	N	N	-0-		2
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	218 3	N	N	-0-		2
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	N	N	-0-		2
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 3	N	N	-0-		2
-----													
TOTAL GAS PROD:			2,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17	RRCID -> 181843	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5237	-	5310					
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	N	-0-			1
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3	N	N	-0-			1
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	N	-0-			1
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	N	-0-			1
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	N	-0-	1 1		-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	N	-0-		-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 3	N	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDSPETH 53		WELL #: 2	RRCID -> 181844	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7172	-	7473					
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	18 1	365 3	N	N	-0-		1
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	N	N	-0-		1
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 3	N	N	-0-		1
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	369 3	N	N	-0-		1
05		403 N	378	-0-	-25	-0-	18 1	360 3	N	N	-0-		1
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	17 1	339 3	N	N	-0-		1
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	19 1	366 3	N	N	-0-		1
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	19 1	358 3	N	N	-0-		1
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	22 1	334 3	N	N	-0-		1
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	19 1	351 3	N	N	-0-		1
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	N	N	-0-		1
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	18 1	345 3	N	N	-0-		1
-----													
TOTAL GAS PROD:			4,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156																
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					4
02	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					4
03	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3			Y	-0-					4
04	390 N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-					4
05	434 N	31	-0-	-403	-0-	31	3			Y	-0-					4
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					4
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					4
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					4
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					4
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					4
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					4
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		2,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230								
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	-0-	1	1			1
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	-0-	1	1			1
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					1
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	1	1			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		598		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

BLOODWORTH 139		WELL #: 9		RRCID -> 182121		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	-0-		1
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	61	1	442	3	Y	-0-		1
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	46	1	456	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	63	1	469	3	Y	-0-		1
05	589 N	483	-0-	-106	-0-	39	1	444	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	44	1	393	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	45	1	433	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	48	1	426	3	Y	-0-		-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	38	1	413	3	Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	353	-0-	-143	-0-	27	1	326	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

WILSON, DUKE		WELL #: 1734		RRCID -> 182224		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY 94		WELL #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740				
01	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	64	1	982	3	N	-0-		1
02	1008 N	709	-0-	-299	-0-	68	1	641	3	N	-0-		1
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	71	1	1009	3	N	-0-	1 1	-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	985	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	78	1	958	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	852	-0-	-198	-0-	112	1	740	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	91	1	970	3	N	-0-		-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	3	N	-0-		-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	77	1	958	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	963	-0-	-91	-0-	70	1	893	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	923	-0-	-217	-0-	63	1	860	3	N	-0-		-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		12,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: A302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	4
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	19	1	319	3	N	4
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	9	389	3	N	4
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	N	4
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	1
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	19	1	368	3	N	1
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	19	1	359	3	N	-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	24	1	353	3	N	1
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	1	9	366	3	N	-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046		
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	37	1	329	3	Y	-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	42	1	303	3	Y	-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	3	Y	-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	27	1	305	3	Y	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	3	Y	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	33	1	309	3	Y	-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	Y	-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	3	Y	-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD 114		WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690		
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	18	1	127	3	N	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	N	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	3	N	-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	N	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		155 N	149	-0-	-6	-0-		36 1	113 3	Y		-0-					-0-		
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-		58 1	243 3	Y		-0-					-0-		
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-		71 1	104 3	Y		-0-					-0-		
04		150 N	142	-0-	-8	-0-		41 1	101 3	Y		-0-					-0-		
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-		52 1	105 3	Y		-0-					-0-		
06		180 N	130	-0-	-50	-0-		29 1	101 3	Y		-0-					-0-		
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-		81 1	99 3	Y		-0-					-0-		
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-		108 1	77 3	Y		-0-					-0-		
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-		104 1	66 3	Y		-0-					-0-		
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-		108 1	82 3	Y		-0-					-0-		
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		106 1	92 3	Y		-0-					-0-		
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-		110 1	97 3	Y		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,184															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

01		279 N	254	-0-	-25	-0-		20 1	234 3	Y		-0-					2		
02		252 N	197	-0-	-55	-0-		16 1	180 3	Y		1					3		
								1 9											
03		248 N	233	-0-	-15	-0-		18 1	215 3	Y		-0-					3		
04		240 N	212	-0-	-28	-0-		17 1	195 3	Y		-0-					3		
05		279 N	232	-0-	-47	-0-		19 1	213 3	Y		-0-	3 1				-0-		
06		240 N	214	-0-	-26	-0-		18 1	196 3	Y		-0-					-0-		
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-		18 1	205 3	Y		-0-					-0-		
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-		18 1	202 3	Y		-0-					-0-		
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-		18 1	204 3	Y		-0-					-0-		
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-		17 1	200 3	Y		-0-					-0-		
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-		17 1	201 3	Y		-0-					-0-		
12		217 N	208	-0-	-9	-0-		17 1	191 3	Y		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,650															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 3	N		-0-					1		
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-		5 1	92 3	N		-0-					1		
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 3	N		-0-					1		
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		5 1	93 3	N		-0-					1		
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5 1	96 3	N		-0-	1 1				-0-		
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-		5 1	93 3	N		-0-					-0-		
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 3	N		-0-					-0-		
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 3	N		-0-					-0-		
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-		6 1	91 3	N		-0-					-0-		
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-		5 1	92 3	N		-0-					-0-		
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-		5 1	88 3	N		-0-					-0-		
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 3	N		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,173															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	23	RRCID ->	182529	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6350	-	8048	
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-					-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	N	-0-					-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	37	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	39	1	745	3	N	-0-					-0-
08	806 N	743	-0-	-63	-0-	38	1	705	3	N	-0-					-0-
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	36	1	669	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER				WELL #:	24	RRCID ->	182532	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6336	-	8176	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER				WELL #:	29	RRCID ->	182535	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6434	-	7154	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 36		RRCID -> 182538		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	1					1
							1	9									
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					1
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					1
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

MAYER		WELL #: 38		RRCID -> 182542		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218								
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MAYER		WELL #: 40		RRCID -> 182561		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356								
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 41	RRCID -> 182562	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7192 - 7202				
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10 1	178 3	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	11 1	230 3	N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	199 3	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	10 1	210 3	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	11 1	210 3	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	13 1	193 3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	10 1	190 3	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	10 1	196 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER		WELL #: 42	RRCID -> 182563	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 6932 - 7006						
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	205 3	N	1			1
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	11 1	184 3	N	-0-			1
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	-0-			1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-			1
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	10 1	206 3	N	-0-	1 1		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 3	N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	13 1	194 3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	11 1	202 3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	11 1	199 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,546	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

MAYER		WELL #: 39	RRCID -> 182566	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6566 - 8076						
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			268	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5224 - 6079	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	3	N	-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	15	1	144	3	N	8
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	7 1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	1
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	16	1	194	3	N	2
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	30	1	199	3	N	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	22	1	283	3	N	-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	17	1	230	3	N	-0-
12	310 N	152	-0-	-158	-0-	9	1	142	3	N	-0-
						1	9				

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5104 - 6172	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	18	1	171	3	N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	N	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109		WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5190 - 5388	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	34	1	209	3	Y	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	-0-
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	38	1	308	3	Y	-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	3	Y	-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	3	Y	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5262 - 6122				
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	50	1	373	3	Y	1	1	1			2
02	476 N	323	-0-	-153	-0-	36	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	Y	1	1	1			1
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	34	1	346	3	Y	2	1	1			2
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	57	1	360	3	Y	1	1	1			2
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	112	1	518	3	Y	2	1	1			3
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	64	1	429	3	Y	1	1	1			3
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	1	1	1			3
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	75	1	413	3	Y	2	1	1			4
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	83	1	446	3	Y	2	1	1			5
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	58	1	387	3	Y	24	7	1			22
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	476	3	Y	32	9	1			45
TOTAL GAS PROD:		5,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		69										

SAWYER 128		WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573			PERF. 5402 - 5546				
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	1					1
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SAWYER 128		WELL #: 16		RRCID -> 182673		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 5533 - 5664				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	Y	-0-				-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	28	1	307	3	Y	-0-				-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-				-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-				-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	Y	-0-				-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	Y	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-				-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-				-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	32	1	389	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	33	1	374	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-				-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	-0-				-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-				-0-
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	8	1	97	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

01	744 N	677	-0-	-67	-0-	53	1	622	3	Y	2	3	1		2
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	2				4
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	Y	2	3	1		3
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	618	3	Y	1	3	1		1
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	44	1	498	3	Y	1				2
06	750 N	509	-0-	-241	-0-	43	1	465	3	Y	1				3
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	3	Y	-0-				3
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	42	1	454	3	Y	1	3	1		1
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	Y	1				2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	Y	2				4
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	3	4	1		3
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	Y	2	3	1		2
TOTAL GAS PROD:		7,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1			1
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	14	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	28	1	119	3	N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-			-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	17	1	118	3	N	-0-			-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	15	1	105	3	N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	15	1	105	3	N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	16	1	100	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	21	1	94	3	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	28	1	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	3	N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990												
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
04		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
10		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PFLUGER 105		WELL #:	18	RRCID ->	183092	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5228 - 5238	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	Y	-0-	-0-	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	16 1	99 3	Y	-0-	-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 3	Y	-0-	-0-	
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	Y	-0-	-0-	
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	14 1	117 3	Y	-0-	-0-	
06		120 N	53	-0-	-67	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-	
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-	-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13 1	147 3	Y	-0-	-0-	
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 3	Y	-0-	-0-	
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	10 1	137 3	Y	-0-	-0-	
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	8 1	105 3	Y	-0-	-0-	
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,605	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 53		WELL #:	4	RRCID ->	183093	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5626 - 5920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 18	RRCID -> 183094	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5318	-	6298						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22				WELL #: 7	RRCID -> 183096	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 7246	-	8152						
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	Y	-0-								-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 2	Y	-0-								-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-								-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-								-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-								-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	Y	-0-								-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	Y	-0-								-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	Y	-0-								-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2	Y	-0-								-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	Y	-0-								-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	Y	-0-								-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		2,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22				WELL #: 5	RRCID -> 183098	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7160	-	8528						
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	Y	-0-								-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312 2	Y	-0-								-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2	Y	-0-								-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2	Y	-0-								-0-
05	496 N	287	-0-	-209	-0-	287 2	Y	-0-								-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2	Y	-0-								-0-
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2	Y	-0-								-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-								-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-								-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-								-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-								-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	Y	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLIAN, LEO H. 108		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252								
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-				2
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	1				3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-	2	1		1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-				1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-	1	1		-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	N	-0-				-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	N	-0-				-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	3				3
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	1				4
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	1				5
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-	5	1		-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	10	8	1		2
TOTAL GAS PROD:		3,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510								
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-				-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	3	N	-0-				-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-				-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-				-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-				-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	N	-0-				-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-				-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-				-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	N	-0-				-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-				-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	177	3	N	-0-				-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, JOE M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	23	1	411	3	N	3		25
						3	9						
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	35	1	323	3	N	-0-		25
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	24	1	414	3	N	-0-	23 1	2
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	3	N	-0-		2
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	33	1	389	3	N	3		5
						3	9						
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	N	-0-		5
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	32	1	382	3	N	-0-		5
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	33	1	379	3	N	-0-		5
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	26	1	365	3	N	-0-		5
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	N	-0-		5
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	24	1	358	3	N	-0-		5
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		4,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171					
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194														
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303 3	3	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	15	1	262 3	3	N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314 3	3	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301 3	3	N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300 3	3	N	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299 3	3	N	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302 3	3	N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301 3	3	N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284 3	3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296 3	3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286 3	3	N	-0-			-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295 3	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952				
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80 3	3	N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64 3	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87 3	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79 3	3	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79 3	3	N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77 3	3	N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78 3	3	N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77 3	3	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74 3	3	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77 3	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73 3	3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76 3	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376				
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910														
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180						
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-			1
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-			1
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	1 1		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
11	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198						
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,014	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,252	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5228 - 5550		
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	40	1	422	3	Y	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	41	1	402	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	45	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	3	Y	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	34	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5402 - 5872		
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	30	1	369	3	N	20			20
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	22	9							
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	53	1	353	3	N	-0-	18	1	2
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	38	1	404	3	N	-0-			2
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	39	1	380	3	N	-0-			2
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	27	1	336	3	N	-0-			2
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	18	1	226	3	N	-0-			2
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	28	1	385	3	N	-0-	2	1	-0-
						23	1	346	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5848 - 5918		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	12	1	117	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	3	N	-0-			-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	19	1	127	3	N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	1	1	1	-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	9							
						8	1	128	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY		WELL #:	59	RRCID ->	183718	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5430 - 5974
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-			-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 3	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHURLEY		WELL #:	65	RRCID ->	183720	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5360 - 5948
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	390 3	N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361 3	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-			-0-
05	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3	N	-0-			-0-
11	420 N	198	-0-	-222	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294														
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228					
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980					
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	19	1	128	3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5134	-	5200							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5139	-	5228							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6425	-	6690							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		388				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:	1158S	RRCID ->	184090	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5143 - 5214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	184093	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6918 - 7310
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259 3		N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	197 3		N	-0-		-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-		-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-	
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,254											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

01		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-	
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-	
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
08		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3		N	-0-			-0-	
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-	
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,225											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,303											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-	
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-	
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-	
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-	
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-	
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-	
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,957											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

01		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-	
02		588 N	476	-0-	-112	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
03		651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
04		630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-			-0-	
05		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-	
08		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-	
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
10		651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
11		600 N	215	-0-	-385	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
12		651 N	226	-0-	-425	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,212											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162					
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390					
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	11	1	40	3	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	3	N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	12	1	43	3	N	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	18	1	52	3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	3	N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	3	N	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	5	1	22	3	N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-			4 1	39 3	N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 3		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2 1	23 3	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1	8 3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-			2 1	12 3	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-			1 1	15 3	N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2 1	22 3	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-			1 1	8 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			2 1	30 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-			121 3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 3		N	-0-			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-			125 3		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-			99 3		N	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-			84 3		N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-			85 3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-			86 3		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-			89 3		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-			82 3		N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738														
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446					
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	1			5
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	1	9	60	3	N	1			6
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	9	83	3	N	2	7	1	1
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	2	9	95	3	N	1			2
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	3	N	2			4
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1			5
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	95	3	N	2			7
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-	6	1	1
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	1			2
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	94	3	N	1			3
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	9	89	3	N	1			4
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	N	1	5	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

WARD 127		WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836																
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					1
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					1
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	51	1	495	3	Y	3					3
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	55	1	533	3	Y	-0-					3
07	620 N	307	-0-	-313	-0-	27	1	280	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	558 N	281	-0-	-277	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	277	-0-	-323	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 52		WELL #: 10		RRCID -> 184575		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446														
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	N	-0-			7
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	18	1	307	3	N	-0-			7
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-			7
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-			7
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-			7
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-			7
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	3	N	-0-			7
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-			7
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-			7
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-			7
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-			7
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		4,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			1
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	15	1	264	3	N	-0-			1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			1
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-			1
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-			1
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-			1
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	N	-0-			1
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	3	N	-0-			1
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-			1
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-			1
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-			1
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530					
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			1
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	3	N	-0-			1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-			1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			1
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-			1
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	3	N	-0-			1
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-			1
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	N	-0-			1
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-			1
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-			1
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			1
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 184887		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6256 - 6270						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6512 - 7946						
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	24	1	286	3	Y	1					1
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	34	1	324	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	1					1
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	36	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	27	1	315	3	Y	1					1
12	496 N	372	-0-	-124	-0-	36	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6208 - 7878						
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					1
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					1
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	32	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 185258		COMPL. DATE 07/08/2001			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5100 - 5826		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6516 - 7998		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			3
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			3
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1	2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6802 - 7990		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			1
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			1
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	13			14
						14	9							
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	13	1	1
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	13	1	124	3	Y	1			2
						1	9							
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	8			9
						9	9							
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	8	1	1
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	4			5
						4	9							
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	11	7	1	9
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 59		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 4	RRCID -> 185292	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5584	-	5634						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8	RRCID -> 185296	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4844	-	5356								
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	21	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X	RRCID -> 185298	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6282	-	7146								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592													
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-		2
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		2
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-		2
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		2
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400				
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	3	N	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-		-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	3	N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-		-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	31	1	365	3	N	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-		-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	N	-0-		-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	30	1	350	3	N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	23	1	332	3	N	-0-		-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-		-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 185309		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510				
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	32	1	287	3	N	-0-		-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	24	1	253	3	N	-0-		-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	3	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-		-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	N	-0-		-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	27	1	255	3	N	-0-		-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	3	N	-0-		-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	26	1	233	3	N	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-		-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		3,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-		2
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-		2
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-		2
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-		2
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-		2
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-		2
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-		2
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-		2
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-		2
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-		2
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-		2
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			1,673				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

01		465 N	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	3	N	-0-		1
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-		1
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	N	-0-		1
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-		1
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-	1 1	-0-
06		390 N	358	-0-	-32	-0-	32	1	326	3	N	-0-		-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	N	-0-		-0-
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	37	1	316	3	N	-0-		-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	36	1	311	3	N	-0-		-0-
10		434 N	367	-0-	-67	-0-	33	1	334	3	N	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	-0-		-0-
12		372 N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,353				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-		-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-		-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-		-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-		-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-		-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			934				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	11	-0-	11	333	11	3		N	-0-		-0-
02	341 X	8	-0-	-333	-0-	8	3		N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID -> 185930		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152				
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-		-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	3		N	-0-		-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-		-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3		N	-0-		-0-
05	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	3		N	-0-		-0-
06	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	3		N	-0-		-0-
07	372 N	124	-0-	-248	-0-	124	3		N	-0-		-0-
08	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1743		RRCID -> 186187	COMPL. DATE 08/05/2001	TOTAL DEPTH 8331	PERF. 7422	- 7990								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	250	3	N	1					2
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1	9									
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					2
						24	1	305	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-	1	1			1
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	27	1	235	3	N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	26	1	249	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID -> 186188	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 7480	- 8700								
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	291	1	1094	3	N	-0-					1
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903	3	N	-0-					1
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	269	1	974	3	N	-0-					1
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	258	1	889	3	N	-0-					1
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	272	1	921	3	N	-0-	1	1			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	255	1	728	3	N	-0-					-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	291	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	289	1	844	3	N	-0-					-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	272	1	754	3	N	-0-					-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	274	1	839	3	N	-0-					-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	264	1	808	3	N	-0-					-0-
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	280	1	855	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5816	- 7962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	39	1	418	3	N	-0-				-0-	
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	34	1	335	3	N	-0-				-0-	
03	558 N	227	-0-	-331	-0-	17	1	208	3	N	2				2	
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	25	1	305	3	N	2	2	1		2	
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	35	1	393	3	N	2	2	1		2	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	N	1	1	1		2	
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	2	3	1		1	
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	38	1	321	3	N	-0-				1	
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	35	1	301	3	N	1	1	1		1	
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	34	1	343	3	N	-0-				1	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	N	-0-				1	
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-	1	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

WILSON, DUKE		WELL #: 1723		RRCID -> 186193		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				-0-	
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-				-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-				-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 94		WELL #: 12		RRCID -> 186201		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016							
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-				-0-	
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	-0-				-0-	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	-0-				-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-				-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-				-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	64	1	424	3	N	-0-				-0-	
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	N	-0-				-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-				-0-	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-				-0-	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	N	-0-				-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	-0-				-0-	
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030												
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 110		WELL #:	15	RRCID ->	186203	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FIELDS 23		WELL #:	7	RRCID ->	186206	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5018 - 5492
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 3	N	-0-	-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 3	N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	N	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 3	N	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	1	1
							1 9				
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	N	-0-	1
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	N	-0-	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-	-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			396			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188																
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 17		WELL #: 16		RRCID -> 186227		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5136 - 5880						
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	17	1	110	3	N	-0-					1
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	21	1	74	3	N	-0-					1
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	24	1	79	3	N	-0-					1
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	3	N	-0-					1
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	8	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	3	N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	29	1	91	3	N	-0-					-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 6127		PERF. 5134 - 5784						
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	3	N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	3	N	-0-					-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	88	1	276	3	N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	3	N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	3	N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53	1	158	3	N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928																
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	67	1	428	3	N	-0-					1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	111	1	399	3	N	-0-					1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	3	N	-0-					1
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	66	1	391	3	N	-0-					1
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	62	1	375	3	N	-0-	1	1			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	155	1	485	3	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	163	1	520	3	N	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	419	3	N	-0-					-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	134	1	398	3	N	-0-					-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	131	1	411	3	N	-0-					-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	73	1	413	3	N	-0-					-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	120	1	416	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5507 - 5802						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 6372 - 7198						
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219			
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		2,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANYON RANCH		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210			
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:		1,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1048S		RRCID -> 186697	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 5114 - 5130									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1210S	RRCID -> 186698	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 5429	PERF. 5177 - 5240				
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1068S	RRCID -> 186699	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 5397	PERF. 5178 - 5233				
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-	
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY, THOMAS		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3C		WELL #:	2	RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526	-	8286	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-				2	
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529	2	Y	-0-				2	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-				2	
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-				2	
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	647	2	Y	-0-				2	
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2	Y	-0-				2	
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	Y	-0-	2	1		-0-	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-				-0-	
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	Y	-0-				-0-	
10	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2	Y	-0-				-0-	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2	Y	-0-				-0-	
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2	Y	-0-				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		7,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3C		WELL #:	3	RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6646	-	7972	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-				-0-	
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	2	Y	-0-				-0-	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	Y	-0-				-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-				-0-	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-				-0-	
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	Y	-0-				-0-	
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	Y	-0-				-0-	
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	Y	-0-				-0-	
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	Y	-0-				-0-	
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	Y	-0-				-0-	
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2	Y	-0-				-0-	
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	Y	-0-				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328																
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	40	1	176	3	Y	-0-					6
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					6
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	26	1	132	3	Y	-0-					6
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					6
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	40	1	165	3	Y	-0-	1	1			5
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	Y	-0-					5
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	39	1	166	3	Y	-0-					5
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	108	1	101	3	Y	6					11
						7	9									
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	45	1	161	3	Y	1	8	1			4
						1	9									
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	13					17
						14	9									
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32	1	172	3	Y	23	28	1			12
						25	9									
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	179	3	Y	14					26
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		2,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		57										

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464							
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	30	1	167	3	N	1					1
						1	9									
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					1
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	N	-0-					1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-					1
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	3	N	-0-	1	1			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	20	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54	1	12	9	N	11					27
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	1	13	9	N	12					39
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-	27	1			12
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	52	1	32	9	N	29					41
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15	9	N	14					55
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	52	1	12	9	N	11	40	1			26
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	9	N	60					86
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	9	N	23	78	1			31
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	9	N	47					78
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	9	N	49	93	1			34
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52	1	57	9	N	52					86
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	54	1	55	9	N	50	100	1			36
TOTAL GAS PROD:		1,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		358										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	1			Y	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244														
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314						
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	91	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	52	1	15	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 1260	RRCID -> 186804	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 6639	PERF. 5332	-	6148						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 126		WELL #:	12	RRCID -> 186807	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 5102	-	6268							
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	22 1	224 3	Y	-0-	-0-						
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	21 1	204 3	Y	-0-	-0-						
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 3	Y	-0-	-0-						
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	249 3	Y	-0-	-0-						
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	20 1	237 3	Y	-0-	-0-						
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-	-0-						
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21 1	244 3	Y	-0-	-0-						
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23 1	239 3	Y	-0-	-0-						
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-	-0-						
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26 1	307 3	Y	-0-	-0-						
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 3	Y	-0-	-0-						
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	307 3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		3,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 126		WELL #:	13	RRCID -> 186808	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5974	-	6238							
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	22 1	225 3	Y	-0-	-0-						
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	16 1	155 3	Y	-0-	-0-						
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 3	Y	-0-	-0-						
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28 1	309 3	Y	-0-	-0-						
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	Y	-0-	-0-						
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	274 3	Y	-0-	-0-						
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	22 1	263 3	Y	-0-	-0-						
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	24 1	246 3	Y	-0-	-0-						
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	20 1	232 3	Y	-0-	-0-						
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 3	Y	-0-	-0-						
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	24 1	245 3	Y	-0-	-0-						
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		3,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	186809	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4890	-	5910	
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #:		10	RRCID ->	187061	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5114	-	6118		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-	
03	T. A.	3	-0-	3	13	3	3		Y	-0-					-0-	
04	78 X	65	-0-	-13	-0-	16	1	49	3	Y	-0-				-0-	
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-				-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	41	-0-	41	82	41	3			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	38	-0-	38	120	38	3			Y	-0-				-0-	
10	160 X	40	-0-	-120	-0-	40	3			Y	-0-				-0-	
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-	
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3405	RRCID ->	187071	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	4932	-	5024		
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	116	1	515	3	Y	-0-				5	
02	504 N	132	-0-	-372	-0-	23	1	109	3	Y	-0-				5	
03	651 N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	Y	-0-				5	
04	600 N	82	-0-	-518	-0-	15	1	67	3	Y	-0-				5	
05	713 N	146	-0-	-567	-0-	28	1	118	3	Y	-0-	1	1		4	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-				4	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-				4	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	108	1	101	3	Y	-0-				4	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	Y	-0-	3	1		1	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				1	
11	210 N	83	-0-	-127	-0-	13	1	70	3	Y	-0-	1	1		-0-	
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY, W. R. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3504		RRCID -> 187075		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 5180 - 5214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	98	1	437	3	Y	-0-	7
02	476 N	204	-0-	-272	-0-	36	1	168	3	Y	-0-	7
03	527 N	348	-0-	-179	-0-	57	1	291	3	Y	-0-	7
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	98	1	444	3	Y	-0-	7
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	98	1	408	3	Y	-0-	7
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	100	1	454	3	Y	-0-	7
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	101	1	436	3	Y	-0-	7
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	351	1	328	3	Y	8	15
						9	9					
09	540 N	427	-0-	-113	-0-	92	1	327	3	Y	7	11
						8	9					
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	509	3	Y	24	35
						26	9					
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	90	1	485	3	Y	43	25
						47	9				53	1
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	530	3	Y	31	56
						34	9					
TOTAL GAS PROD:		6,322		TOTAL CONDENSATE PROD:				113				

HICKS 22		WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6892 - 7478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7384 - 8208	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310				TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6304 - 7510			
HICKS 22		WELL #:		8	RRCID ->	187092	COMPL. DATE	10/14/2001					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 112		WELL #:		16	RRCID ->	187093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6344 - 6388		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER 128		WELL #:		15	RRCID ->	187094	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5548 - 6444		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3 1	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 5112 - 5164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3	N	-0-		-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3	N	-0-		-0-
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	518	3	N	-0-		-0-
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3	N	-0-		-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	N	-0-		-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-		-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-		-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
12	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 7884 - 8724	
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	70	1	N	-0-		-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	60	1	N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
08	992 N	862	-0-	-130	-0-	90	1	N	2		2
						2	9				
09	960 N	751	-0-	-209	-0-	78	1	N	-0-	1 1	1
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	78	1	N	1	1 1	1
						1	9				
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	72	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1 1	1
						1	9				
TOTAL GAS PROD:		10,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5197 - 6088	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	33		44
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	N	13		57
						14	9				
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	N	6	54 1	9
						7	9				
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	N	4		13
						4	9				
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	N	3		16
						3	9				
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	N	1	14 1	3
						1	9				
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		3
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	N	2		5
						2	9				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1		6
						1	9				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1		7
						1	9				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	7 1	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	N	8	6 1	2
						9	9				
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 187483		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 98		WELL #: 17		RRCID -> 187484		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992					
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-			1
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	N	-0-			1
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-			1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			1
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	23			24
						25	9							
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-	22	1	2
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-			2
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	1			3
						1	9							
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			3
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			3
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-	3	1	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

SHURLEY 99		WELL #: 18		RRCID -> 187494		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634					
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016																
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					1
02		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-					1
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	1	1			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-				-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
12		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			80											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HUDSPETH "1"		WELL #:	1	RRCID ->	187508	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7144	-	7496		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-		2		
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		2		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-		2		
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-		2		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-		2		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-		2		
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-		2		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-		2		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-		2		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-		2		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-		2		
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		2		
TOTAL GAS PROD:			2,620											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FIELDS 29		WELL #:	3	RRCID ->	187513	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5234	-	5246		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 29		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5222 - 5250						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5846						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 5230 - 5294						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426														
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-			1
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			1
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			1
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			1
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			1
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			1
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-			1
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			1
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			1
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859																	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					1	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					1	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					1	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					1	
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	39	1	377	3	Y	1					2	
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					2	
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	2	1			-0-	
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	-0-					-0-	
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-	
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500								
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-	
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-	
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	21	3	N	1					1	
TOTAL GAS PROD:		1,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 19	RRCID -> 187741	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 6777	PERF. 5436 - 5450								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 114				WELL #: 18	RRCID -> 187742	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5424 - 5456								
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	38 1	488 3	N	-0-							-0-
02	504 N	207	-0-	-297	-0-	26 1	181 3	N	-0-							-0-
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	28 1	381 3	N	1	1 1						-0-
						1 9										
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	30 1	364 3	N	-0-							-0-
05	558 N	399	-0-	-159	-0-	28 1	371 3	N	-0-							-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30 1	402 3	N	-0-							-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1	437 3	N	-0-							-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35 1	457 3	N	-0-							-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36 1	452 3	N	-0-							-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	56 1	606 3	N	-0-							-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58 1	644 3	N	-0-							-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57 1	626 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

FIELDS 14				WELL #: 11	RRCID -> 187767	COMPL. DATE 10/22/2002	TOTAL DEPTH 5714	PERF. 5474 - 5492								
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	39 1	209 3	N	-0-							-0-
02	280 N	125	-0-	-155	-0-	18 1	106 3	N	1							1
						1 9										
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	40 1	178 3	N	-0-							1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35 1	235 3	N	-0-							1
05	279 N	45	-0-	-234	-0-	7 1	38 3	N	-0-							1
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37 1	259 3	N	-0-							1
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	45 1	280 3	N	-0-							1
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	45 1	280 3	N	1							2
						1 9										
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45 1	277 3	N	-0-	2 1						-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	44 1	293 3	N	-0-							-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	46 1	277 3	N	-0-							-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	305 3	N	1							1
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		3,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889																
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748							
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	N	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	361	3	N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	3	N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	3	N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	103	1	322	3	N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	96	1	305	3	N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	3	N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	89	1	278	3	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	N	-0-					-0-
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326							
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	3	N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	3	N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666																
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	3		Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	426	-0-	426	496	426	3		Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	492	-0-	492	988	119	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	368	-0-	368	1356	368	1		Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	357	-0-	357	1713	357	3		Y	-0-						-0-
07	2082 X	369	-0-	-1713	-0-	369	3		Y	-0-						-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		Y	-0-						-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		Y	-0-						-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		Y	-0-						-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-						-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 187796	COMPL. DATE 11/24/2001	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6702 - 6774								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRBY 183				WELL #: 4	RRCID -> 187797	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 6586 - 7304								
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	58 1	679 3	Y	-0-							1
02	728 N	561	-0-	-167	-0-	44 1	517 3	Y	-0-							1
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64 1	757 3	Y	-0-		1 1					-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59 1	716 3	Y	-0-							-0-
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	66 1	637 3	Y	-0-	4						4
						4 9										
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	73 1	709 3	Y	-0-							4
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	71 1	721 3	Y	-0-	1	4 1					1
						1 9										
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	70 1	711 3	Y	-0-		1 1					-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	65 1	685 3	Y	-0-							-0-
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	64 1	699 3	Y	-0-							-0-
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	55 1	642 3	Y	-0-							-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	68 1	633 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		8,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CAUTHORN, MACK "112"				WELL #: 6	RRCID -> 187938	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 6441	PERF. 5042 - 5124								
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		Y	-0-							-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58 3		Y	-0-							-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-							-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		Y	-0-							-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-							-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-							-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-							-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-							-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-							-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-							-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-							-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	316	-0-	-273	-0-	316	3		Y	-0-			-0-	
02		504 N	260	-0-	-244	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
03		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3		Y	-0-			-0-	
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-	
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-	
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-	
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			-0-	
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		Y	-0-			-0-	
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-	
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		Y	-0-			-0-	
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-	
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-	
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-	
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	23	1	110	3	N	-0-		-0-	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	-0-		-0-	
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	3	N	-0-		-0-	
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	N	-0-		-0-	
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	N	-0-		-0-	
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	N	-0-		-0-	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	N	-0-		-0-	
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-		-0-	
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	N	-0-		-0-	
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	N	-0-		-0-	
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,948											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 14		RRCID -> 188212		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	191	3	N	2	7
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	2	9	132	3	N	3	10
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	3	9	82	3	N	-0-	3
04	210 N	19	-0-	-191	-0-	10	1	16	3	N	1	4
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	9	19	3	N	-0-	4
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	4	1	17	3	N	-0-	1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	1	2
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	9	15	3	N	-0-	1
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-	1
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	3	N	1	1
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	9	22	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956			
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-	1
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	-0-	1
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	-0-	1
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-	1
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	N	-0-	-0-
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	41	1	427	3	N	-0-	-0-
07	527 N	409	-0-	-118	-0-	38	1	371	3	N	-0-	-0-
08	496 N	304	-0-	-192	-0-	32	1	272	3	N	-0-	-0-
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	23	1	201	3	N	-0-	-0-
10	403 N	229	-0-	-174	-0-	21	1	208	3	N	-0-	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	3	N	-0-	-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364			
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	84	1	908	3	N	-0-	-0-
02	896 N	831	-0-	-65	-0-	76	1	755	3	N	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	-0-	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	82	1	930	3	N	-0-	-0-
06	1050 N	554	-0-	-496	-0-	49	1	505	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	223	-0-	-831	-0-	21	1	202	3	N	-0-	-0-
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	103	1	877	3	N	-0-	-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	788	3	N	-0-	-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	91	1	907	3	N	-0-	-0-
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	84	1	855	3	N	-0-	-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	872	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	930 X	881	-0-	-49	-0-	74	1	807	3	N	-0-					2
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	72	1	716	3	N	-0-					2
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	63	1	787	3	N	-0-					2
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	63	1	752	3	N	-0-					2
05	930 N	830	-0-	-100	-0-	67	1	763	3	N	-0-	2	1			-0-
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	70	1	719	3	N	-0-					-0-
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	75	1	741	3	N	-0-					-0-
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	81	1	690	3	N	-0-					-0-
09	780 N	689	-0-	-91	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	830	3	N	-0-					-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	62	1	634	3	N	-0-					-0-
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	62	1	594	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 344		RRCID -> 188236		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352							
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	36	1	368	3	N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	N	-0-					-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	53	1	455	3	N	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	39	1	333	3	N	-0-					-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	38	1	392	3	N	-0-					-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188259		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713							
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					2
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					2
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	1	1			1
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	6					7
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	24	1	236	3	Y	-0-	6	1			1
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					1
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	25	1	255	3	Y	5	3	1			3
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	4					4
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	23	1	251	3	Y	1	4	1			1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	1					2
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	1	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	6
						7	9				
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	2
						2	9				
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	Y	26
						29	9				
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	40	1	411	3	Y	4
						4	9				
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	39	1	415	3	Y	5
						6	9				
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	Y	1
						1	9				
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	2
						2	9				
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	1
						1	9				
TOTAL GAS PROD:		5,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694		
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	66	1	776	3	Y	-0-
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	55	1	644	3	Y	-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	833	3	Y	-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	843	3	Y	2
						2	9				
05	899 N	806	-0-	-93	-0-	76	1	730	3	Y	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	87	1	847	3	Y	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	875	3	Y	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	84	1	853	3	Y	2
						2	9				
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	77	1	814	3	Y	2
						2	9				
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	76	1	830	3	Y	1
						1	9				
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	67	1	784	3	Y	-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986		
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	3	Y	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW 30		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 188294	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 5914	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46		WELL #: 14	RRCID -> 188298	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 8304	PERF. 6823 - 8207
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	60 1 484 3 Y -0- 2
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	60 1 434 3 Y -0- 2
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46 1 531 3 Y -0- 2
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	47 1 471 3 Y -0- 2
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	46 1 450 3 Y -0- 1
06	570 N	472	-0-	-98	-0-	41 1 431 3 Y -0- 1
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	52 1 443 3 Y -0- 1
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52 1 483 3 Y -0- 1
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	86 1 429 3 Y -0- 1
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	45 1 463 3 Y -0- 1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38 1 481 3 Y -0- 1
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	40 1 481 3 Y -0- 1

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23		WELL #: 5	RRCID -> 188392	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6408 - 7396
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	414	-0-	-20	-0-		46	1	368	3	Y	3
02		392 N	341	-0-	-51	-0-		41	1	300	3	Y	3
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-		36	1	413	3	Y	3
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-		37	1	373	3	Y	3
05		465 N	383	-0-	-82	-0-		36	1	347	3	Y	-0-
06		420 N	418	-0-	-2	-0-		36	1	382	3	Y	-0-
07		434 N	418	-0-	-16	-0-		44	1	374	3	Y	-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-		40	1	372	3	Y	-0-
09		420 N	389	-0-	-31	-0-		65	1	324	3	Y	-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-		35	1	363	3	Y	-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-		28	1	355	3	Y	-0-
12		403 N	393	-0-	-10	-0-		30	1	363	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,808	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

01		186 N	171	-0-	-15	-0-		19	1	152	3	Y	1
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-		20	1	148	3	Y	1
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		14	1	162	3	Y	1
04		180 N	173	-0-	-7	-0-		16	1	157	3	Y	1
05		186 N	164	-0-	-22	-0-		15	1	149	3	Y	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-		15	1	164	3	Y	1
								1	9				
07		186 N	164	-0-	-22	-0-		17	1	147	3	Y	1
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-		17	1	153	3	Y	-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-		27	1	136	3	Y	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-		15	1	153	3	Y	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-		12	1	150	3	Y	-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		12	1	148	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,019	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

01		310 N	215	-0-	-95	-0-		24	1	191	3	Y	-0-
02		280 N	254	-0-	-26	-0-		31	1	222	3	Y	1
								1	9				
03		310 N	282	-0-	-28	-0-		23	1	259	3	Y	1
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-		26	1	255	3	Y	1
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-		23	1	225	3	Y	-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-		27	1	287	3	Y	-0-
07		279 N	275	-0-	-4	-0-		29	1	246	3	Y	-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-		25	1	227	3	Y	-0-
09		300 N	265	-0-	-35	-0-		44	1	221	3	Y	-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-		25	1	255	3	Y	-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		18	1	226	3	Y	-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-		19	1	228	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,157	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 182		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 188428		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	35	-0-	35	143	3	1	32	3	Y	-0-				3
02	T. A.	22	-0-	22	165	2	1	20	3	Y	-0-				3
03	T. A.	24	-0-	24	189	2	1	22	3	Y	-0-	1	1		2
04	196 X	7	-0-	-189	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1		1
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	3	1	1		2
						3	9								
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				2
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		295		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800						
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	32	1	201	3	N	2				2
						2	9								
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	31	1	112	3	N	4				6
						4	9								
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	63	1	202	3	N	-0-	2	1		4
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-	3	1		1
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	14	1	87	3	N	2				3
						2	9								
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	39	1	122	3	N	7				10
						8	9								
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	40	1	129	3	N	3				13
						3	9								
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	N	-0-				13
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	N	1				14
						1	9								
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	148	3	N	1	8	1		7
						1	9								
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	21	1	121	3	N	1				8
						1	9								
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	33	1	114	3	N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		224	-0-	-24	-0-	35	1	189	3	N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	35	1	189	3	N	-0-		-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	24	1	139	3	N	1		1
						1	9						
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	38	1	168	3	N	-0-		1
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-		1
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	36	1	203	3	N	-0-		1
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-		1
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	33	1	206	3	N	1		2
						1	9						
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	32	1	202	3	N	-0-		2
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	32	1	199	3	N	-0-	2 1	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	33	1	198	3	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	32	1	212	3	N	1		1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5960 - 6010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5214 - 6028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1		Y	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		Y	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		Y	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		Y	-0-			-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	1		Y	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	1		Y	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1		Y	-0-			-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		Y	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		Y	-0-			-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			162				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 53		RRCID -> 188756	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5536	-	5888			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5002	-	6000			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID -> 188758	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5001	-	6044			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,128												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

01		527 N	309	-0-	-218	-0-	112	1	197	3	N	-0-			-0-
02		560 N	386	-0-	-174	-0-	142	1	244	3	N	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	3	N	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	155	1	415	3	N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	168	1	332	3	N	-0-			-0-
06		600 N	536	-0-	-64	-0-	169	1	367	3	N	-0-			-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	174	1	436	3	N	-0-			-0-
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	161	1	334	3	N	-0-			-0-
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	161	1	359	3	N	-0-			-0-
10		620 N	535	-0-	-85	-0-	167	1	368	3	N	-0-			-0-
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	138	1	319	3	N	-0-			-0-
*12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	158	1	461	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,153												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 96		WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-	1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-	1
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-	1
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-	1
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-	1
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-	1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-	1
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-	1
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-	1
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-	1
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		1,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060			
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	3	N	-0-	1
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	24	1	225	3	N	-0-	1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-	1
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-	1
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	203	1	1343	3	N	-0-	1
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	N	-0-	1
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	N	-0-	1
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	22	1	267	3	N	-0-	1
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	N	-0-	1
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	18	1	244	3	N	-0-	1
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,778				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5180	-	6190	EOM BALANCE					
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	10	1	149	3	N	-0-							-0-					
02	560 N	45	-0-	-515	-0-	4	1	41	3	N	-0-							-0-					
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	5	1	71	3	N	-0-							-0-					
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	3	N	-0-							-0-					
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	5	1	68	3	N	3							3					
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-		3	1				-0-					
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-							-0-					
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	N	1							1					
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	N	2							3					
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	N	-0-							3					
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-		3	1				-0-					
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	N	5		4	1				1					
TOTAL GAS PROD:						3,657						TOTAL CONDENSATE PROD:						11					

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5422 - 6090													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
TOTAL GAS PROD:						-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5492 - 6480													
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-							2					
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	13	1	126	3	N	-0-							2					
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-		2	1				-0-					
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-							-0-					
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	N	-0-							-0-					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-							-0-					
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-							-0-					
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-							-0-					
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-							-0-					
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-							-0-					
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	N	-0-							-0-					
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-							-0-					
TOTAL GAS PROD:						2,211						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 6356				
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	5	4	1			1
						6	9									
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		1,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5460 - 6676				
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	N	1					1
						1	9									
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					1
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	N	1					2
						1	9									
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	N	-0-	2	1			-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	3	2	1			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		5,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5522 - 6556				
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-					2
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	50	1	476	3	N	-0-					2
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	-0-	2	1			-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	46	1	577	3	N	-0-					-0-
05	682 N	616	-0-	-66	-0-	46	1	570	3	N	-0-					-0-
06	660 N	320	-0-	-340	-0-	42	1	278	3	N	-0-					-0-
07	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	620 N	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147														
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-		20
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	10	1	76	3	Y	-0-		20
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-		20
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-		20
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-		20
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-		20
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-		20
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-		20
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-		20
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-		20
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	Y	-0-		20
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			1,833			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

VANDERSTUCKEN 26		WELL #:	3	RRCID ->	188831	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5230	-	5266	
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-	-0-	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	61	61	
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-	43 1 18	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	18	
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	4	22	
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-	16 1 6	
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	3	9	
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	Y	-0-	7 1 2	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	66	3	Y	1	3	
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	67	3	Y	1	3 1 1	
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	1	
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	3	Y	-0-	1 1 -0-	
TOTAL GAS PROD:			1,281			TOTAL CONDENSATE PROD:								70



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	23	1	345	3	N	-0-			-0-
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	3	N	-0-			-0-
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	16	1	225	3	N	1			1
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	2			3
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	27	1	339	3	N	-0-			3
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	N	-0-	3 1		-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	3	N	-0-			-0-
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	19	1	185	3	N	-0-			-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	N	-0-			-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	24	1	310	3	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-			-0-
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856					
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	-0-			7
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	27	1	196	3	Y	-0-			7
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			7
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			7
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			7
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	Y	-0-			7
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	Y	-0-			7
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	Y	-0-			7
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			7
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			7
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	3	Y	-0-			7
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		2,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040					
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	-0-			1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			1
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			1
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	4	1			7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10	1			4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-	
-----																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				19							

SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930									
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3					3	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					3	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			1	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
TOTAL GAS PROD:		69				TOTAL CONDENSATE PROD:				3							

JONES "120"		WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128									
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-	
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-	
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-	
-----																	
TOTAL GAS PROD:		445				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							9	RRCID -> 189235	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6909	-	7110				
01		1209 N	531	-0-	-678	-0-	41	1	487	3	Y	3					11
02		952 N	488	-0-	-464	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					11
03		713 N	410	-0-	-303	-0-	32	1	378	3	Y	-0-	10	1			1
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	7					8
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	114	1	1093	3	Y	10	7	1			11
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	122	1	1191	3	Y	30					41
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	125	1	1274	3	Y	44	47	1			38
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	Y	69	95	1			12
09		1350 N	1263	-0-	-87	-0-	107	1	1132	3	Y	22					34
10		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1113	3	Y	81	76	1			39
11		1350 N	1160	-0-	-190	-0-	90	1	1044	3	Y	24					63
12		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	114	1	1056	3	Y	52	72	1			43
TOTAL GAS PROD:			12,326				TOTAL CONDENSATE PROD:			342							

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:	10	RRCID -> 189237	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5026	-	5886	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356																
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	1		1	1	1
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	1		1	1	1
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-				1
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	1				2
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	11	1	77	3	Y	1		1	1	2
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	1		1	1	2
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	3	Y	1		1	1	2
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	3	Y	1		1	1	2
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	1		1	1	2
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	1		1	1	2
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	1		1	1	2
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	1		1	1	2
TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 11																

JONES 118		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322							
01	T. A.	78	-0-	78	545	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	602 X	57	-0-	-545	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	42	1	458	3	N	-0-					-0-	
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	39	1	390	3	N	-0-					-0-	
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	36	1	451	3	N	-0-					-0-	
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	32	1	386	3	N	11	7	1			4	
						12	9										
05	558 N	415	-0-	-143	-0-	34	1	381	3	N	-0-	3	1			1	
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	33	1	342	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	40	1	338	3	N	-0-					-0-	
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-	
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-	
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	32	1	325	3	N	-0-					-0-	
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,841		TOTAL CONDENSATE PROD:						12							

WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629			PERF. 5236 - 5498					
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	40	1	437	3	N	3					5	
						3	9										
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	1	1	1			5	
						1	9										
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	1	3	1			3	
						1	9										
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	N	1	2	1			2	
						1	9										
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	38	1	428	3	N	1	1	1			2	
						1	9										
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	38	1	393	3	N	1	2	1			1	
						1	9										
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	42	1	417	3	N	-0-	1	1			-0-	
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	46	1	393	3	N	1					1	
						1	9										
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	41	1	353	3	N	-0-	1	1			-0-	
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	41	1	411	3	N	-0-					-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-					-0-	
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,443		TOTAL CONDENSATE PROD:						9							

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740			PERF. 6452 - 7562					
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,456		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-	
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2		Y	-0-			-0-	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-	
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-	
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			-0-	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-	
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,038											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-	
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-			-0-	
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		Y	-0-			-0-	
06		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		Y	-0-			-0-	
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			-0-	
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		Y	-0-			-0-	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-	
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-	
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,783											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

01		93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-		6	
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	10	1	72	3	Y	1		7	
							1	9							
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		7	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-		7	
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	5 1	2	
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-		2	
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	69	3	Y	1		3	
							1	9							
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	1 1	2	
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	9	1	48	3	Y	1		3	
							1	9							
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	1 1	2	
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-		2	
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			942											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182																
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	49	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600							
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616							
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	104	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	92	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	106	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	102	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	105	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	102	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	104	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	104	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	100	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	105	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	102	1	131	3	Y	-0-					-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	105	1	123	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3D		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 2	RRCID -> 189641	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 7232 - 7374				
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	Y	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	Y	-0-			-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2	Y	-0-			-0-
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	Y	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	Y	-0-			-0-
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			5,528	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 3C		WELL #: 5	RRCID -> 189642	COMPL. DATE 01/07/2002	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 6304 - 7440						
01	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 2	Y	-0-			8	
02	1036 N	847	-0-	-189	-0-	847 2	Y	-0-			8	
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315 2	2 9	Y	-0-	2	10	
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-	1 1	9	
05	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202 2		Y	-0-		9	
06	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1155 2	1 9	Y	-0-	1	10	
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1187 2	22 9	Y	-0-	20	8	
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		Y	-0-	22 1	8	
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122 2		Y	-0-		8	
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136 2		Y	-0-		8	
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086 2		Y	-0-		8	
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		Y	-0-		8	
-----												
TOTAL GAS PROD:			13,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

DUNBAR, NED		WELL #: 54	RRCID -> 189739	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5013 - 5972						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-					2
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-	1	1			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	73	1	228	3	N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 53		WELL #: 10		RRCID -> 189745		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960								
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					10	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-					10	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-	4	1			6	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-	4	1			2	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					2	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					2	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	13	1	43	3	N	-0-					2	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					2	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	33	3	N	1					3	
						1	9										
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	9	1	27	3	N	1	2	1			2	
						1	9										
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2	
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:		535		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224																
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	3	N	-0-					1
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	99	1	353	3	N	-0-					1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	191	1	613	3	N	-0-					1
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	548	3	N	-0-					1
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	81	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	175	1	551	3	N	-0-					-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	140	1	447	3	N	-0-					-0-
08	558 N	290	-0-	-268	-0-	67	1	223	3	N	-0-					-0-
09	600 N	151	-0-	-449	-0-	38	1	113	3	N	-0-					-0-
10	589 N	252	-0-	-337	-0-	61	1	191	3	N	-0-					-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	35	1	196	3	N	-0-					-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 53		WELL #: 13		RRCID -> 189748		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990								
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID -> 189749		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314								
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 6		RRCID -> 189752		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 7188 - 7380				
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					1
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					1
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					1
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					1
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID -> 189755		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 5670			PERF. 4940 - 5488				
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	73	1	353	3	N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	N	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	N	-0-					-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	81	1	412	3	N	-0-					-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	80	1	419	3	N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	3	N	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	76	1	429	3	N	-0-					-0-
09	510 N	488	-0-	-22	-0-	72	1	416	3	N	-0-					-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	52	1	420	3	N	-0-					-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	53	1	432	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID -> 189757		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5719			PERF. 4915 - 5430				
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1					1
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	9									1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	11	3	N	1					1
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1	1			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		Y	-0-			1
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2		Y	-0-			1
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			1
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			1
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			1
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			1
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		Y	-0-	1	1	-0-
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,528											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3		3
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4		7
07		238 X	238	-0-	-0-	-0-	217	2	21	9	Y	19	1	7
08		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			7
09		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			7
10		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			7
11		240 X	215	-0-	-25	-0-	215	2		Y	-0-			7
12		248 X	234	-0-	-14	-0-	234	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			1,808											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		26	

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			1
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2		Y	-0-			1
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			1
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			1
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		Y	-0-			1
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		Y	-0-			1
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		Y	-0-	1	1	-0-
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,555											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 189785	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 6308	- 8573							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189790		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 6364		- 8440				
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-				3			
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-				3			
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-				3			
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2	Y	-0-	1	1		2			
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2	Y	-0-				2			
06	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	2	Y	-0-				2			
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2	Y	-0-	1	1		1			
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2	Y	-0-				1			
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-				1			
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-				1			
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2	Y	-0-				1			
12	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2	Y	-0-				1			
TOTAL GAS PROD:		11,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189794		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6308		- 8352				
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-				-0-			
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507	2	Y	-0-				-0-			
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-				-0-			
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-				-0-			
05	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2	Y	-0-				-0-			
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2	Y	-0-				-0-			
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	Y	-0-				-0-			
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	Y	-0-				-0-			
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	Y	-0-				-0-			
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	Y	-0-				-0-			
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2	Y	-0-				-0-			
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390													
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	32	1	171	3	N	-0-		-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	18	1	104	3	N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	1		1
						1	9						
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	N	-0-		1
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-		1
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-	1 1	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	N	-0-		-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	34	1	203	3	N	-0-		-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887					
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	3	Y	-0-		1
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	-0-		1
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-		1
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-		1
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	44	1	424	3	Y	-0-		1
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	44	1	466	3	Y	-0-		1
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	51	1	437	3	Y	1		2
						1	9						
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	Y	-0-	1 1	1
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	77	1	386	3	Y	-0-		1
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	42	1	430	3	Y	-0-		1
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	32	1	409	3	Y	-0-		1
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	36	1	426	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	5	1	19	3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	3	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 7	RRCID -> 190260	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 6394 - 7474					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 6310 - 7440			
01	T. A.	100	-0-	100	234	100	2	Y	-0-		2		
02	T. A.	95	-0-	95	329	95	2	Y	-0-		2		
03	T. A.	119	-0-	119	448	119	2	Y	-0-		2		
04	537 X	89	-0-	-448	-0-	89	2	Y	-0-		2		
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	Y	-0-		2		
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	Y	-0-		2		
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	2 1	-0-		
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-		-0-		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-		-0-		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-		
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		-0-		
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-		
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5392 - 6092			
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-		-0-		
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12 3	N	-0-	-0-		
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11 3	N	-0-	-0-		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	N	-0-	-0-		
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	N	-0-	-0-		
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24 3	N	-0-	-0-		
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14 3	N	-0-	-0-		
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7 3	N	-0-	-0-		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7 3	N	-0-	-0-		
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7 3	N	-0-	-0-		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	N	-0-	-0-		
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19 3	N	1	1 1	-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		171				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	52	22	1		30
						57	9								
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	38				68
						42	9								
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	3	4	9	N	4				72
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	34	80	1		26
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	10	3	N	18				44
						20	9								
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				44
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1				45
						1	9								
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-				45
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	42	1		3
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		147									

SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030						
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	3	N	-0-				4
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	14	1	134	3	N	-0-				4
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-	4	1		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	N	-0-				-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	N	-0-				-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	N	-0-				-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-				-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	6				6
						7	9								
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	145	3	N	2				8
						2	9								
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	148	3	N	1				9
						1	9								
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	8	1		1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	121	3	N	13	12	1		2
						14	9								
TOTAL GAS PROD:		1,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, H. E. ETAL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	Y	-0-		3
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	23	1	260	3	Y	1		4
						1	9						
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	28	1	330	3	Y	-0-		4
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	25	1	286	3	Y	1	1 1	4
						1	9						
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-	4 1	-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	Y	-0-		-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	1		1
						1	9						
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	24	1	290	3	Y	1		1
						1	9						
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	24	1	276	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776				
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-		-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-		-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	N	-0-		-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-		-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
04		120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-		-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-		-0-
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-		-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-		-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-		-0-
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,669		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

01		930 N	587	-0-	-343	-0-	587	3			Y	-0-		-0-
02		700 N	504	-0-	-196	-0-	504	3			Y	-0-		-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-		-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	268	1	838	3	Y	-0-		-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			Y	-0-		-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-		-0-
07		1147 N	500	-0-	-647	-0-	500	3			Y	-0-		-0-
08		868 N	207	-0-	-661	-0-	207	3			Y	-0-		-0-
09		810 N	271	-0-	-539	-0-	271	3			Y	-0-		-0-
10		496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-		-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-		-0-
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,851		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-		-0-
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-		-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	105	1	327	3	Y	-0-		-0-
05		496 N	302	-0-	-194	-0-	302	1			Y	-0-		-0-
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-		-0-
07		434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-		-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-		-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-		-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-		-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,060		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// //CONT.//		81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234																
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	151	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	1			Y	-0-					-0-
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4892 - 6288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
-----							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4967 - 6370
01	496 N	130	-0-	-366	-0-	129	1 3
02	532 N	172	-0-	-360	-0-	172	1
03	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1
-----							
TOTAL GAS PROD:		425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238													
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	3	Y	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	32	1	377	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	35	1	432	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	34	1	398	3	Y	-0-		-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	32	1	372	3	Y	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	-0-		-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268					
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3		Y	-0-		-0-	
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	3		Y	-0-		-0-	
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		Y	-0-		-0-	
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	18	1	57	3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	1		Y	-0-		-0-	
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3		Y	-0-		-0-	
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3		Y	-0-		-0-	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	1	6	3	Y	-0-	-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364					
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-		1	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		Y	-0-		1	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-		1	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	Y	-0-	1	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		Y	-0-		1	
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		Y	-0-		1	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-		1	
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		Y	-0-		1	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16	1	4	3	Y	-0-	1	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	Y	-0-	1	
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-		1	
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 13		RRCID -> 190389		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 4830		-		6090		
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID -> 190391		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5712		-		5678		
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRIS 62		WELL #: 4		RRCID -> 190392		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4642		-		5607		
-----																
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	55	1	562	3	Y	-0-					149
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	6					155
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	50	1	484	3	Y	-0-	130	1			25
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	49	1	453	3	Y	-0-					25
05	682 N	478	-0-	-204	-0-	48	1	430	3	Y	-0-					25
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	3	Y	-0-	14	1			11
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	Y	1					12
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	6	1			6
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					6
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	3	4	1			5
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	2					7
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	5	8	1			4
TOTAL GAS PROD:		4,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 62		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 4670 - 5620	
01	T. A.	49	-0-	49	1069	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	207	-0-	207	1276	17	1	190	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	111	-0-	111	1387	10	1	101	3	Y	-0-		-0-
04	1472 X	85	-0-	-1387	-0-	8	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 47481 - 5746	
01	T. A.	1173	-0-	1173	2470	104	1	1069	3	Y	-0-		2
02	T. A.	966	-0-	966	3436	81	1	885	3	Y	-0-		2
03	T. A.	1052	-0-	1052	4488	99	1	953	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	5341 X	853	-0-	-4488	-0-	83	1	770	3	Y	-0-		-0-
05	1302 N	796	-0-	-506	-0-	79	1	713	3	Y	4		4
06	1020 N	819	-0-	-201	-0-	4	9						
07	868 N	732	-0-	-136	-0-	82	1	737	3	Y	-0-	2 1	2
08	806 N	325	-0-	-481	-0-	76	1	656	3	Y	-0-		2
09	810 N	267	-0-	-543	-0-	32	1	293	3	Y	-0-	1 1	1
10	744 N	277	-0-	-467	-0-	28	1	239	3	Y	-0-		1
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	30	1	246	3	Y	1	1 1	1
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	1	9						
11						28	1	226	3	Y	-0-		1
12						31	1	231	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5132 - 5704	
01	651 N	215	-0-	-436	-0-	19	1	196	3	Y	-0-		2
02	364 N	188	-0-	-176	-0-	16	1	172	3	Y	-0-		2
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	6	1	55	3	Y	1		1
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	37	1	312	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	28	3	Y	2	1 1	1
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	9						
11						2	1	13	3	Y	2		3
12						2	9						
12						4	1	28	3	Y	5	6 1	2
12						6	9						
TOTAL GAS PROD:		1,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742													
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		13
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	1		14
						1	9						
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	13 1	1
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-		1
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	Y	3		4
						3	9						
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	-0-	2 1	2
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-		2
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	1 1	1
09	390 N	49	-0-	-341	-0-	5	1	44	3	Y	-0-		1
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	34	3	Y	23	9 1	15
						25	9						
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	22	3	Y	6		21
						7	9						
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	17	3	Y	15	29 1	7
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		1,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644																
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	138	1	434	3	N	-0-					17
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	3	N	-0-					17
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	N	-0-	17	1			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	151	1	630	3	N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	148	1	474	3	N	3					3
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	106	1	507	3	N	-0-	2	1			1
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	145	1	507	3	N	-0-					1
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	136	1	380	3	N	1	1	1			1
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	147	1	472	3	N	-0-					1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	152	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	146	1	436	3	N	-0-					-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	154	1	433	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200								
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					2
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					2
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					2
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					2
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1			Y	-0-					2
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					2
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					2
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					2
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	3	Y	-0-					2
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					2
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4756 - 6215	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			10
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			10
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			10
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70 3	Y	-0-			10
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	1		Y	-0-			10
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			10
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			10
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			10
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	-0-			10
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5456 - 5940	
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5264 - 6050	
-----													
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95 3	N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	9	1	90 3	N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96 3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90 3	N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98 3	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115 3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115 3	N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110 3	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97 3	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94 3	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87 3	N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 190415	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5200	-	5976							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 94		WELL #: 17	RRCID -> 190416	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5218	-	5996								
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1		1	1		-0-
						1		9								
TOTAL GAS PROD:		1,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324	RRCID -> 190580	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7059	-	7438								
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590																
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-	2	1			-0-
						2	9				2	1				
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492							
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-					1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					1
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					1
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	3	N	-0-					1
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	N	-0-					1
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					1
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					1
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					1
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312														
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-			2
02	784 N	473	-0-	-311	-0-	26	1	447	3	N	-0-			2
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	N	-0-			2
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-			2
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	N	-0-			2
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	3	N	-0-			2
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	N	-0-			2
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	3	N	-0-			2
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	3	N	-0-			2
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	3	N	-0-			2
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	3	N	-0-			2
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		11,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A					
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			1
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	10	1	173	3	N	-0-			1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			1
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			1
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-			1
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-			1
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-			1
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-			1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-			1
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			1
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-			1
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 15		WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808					
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	34	1	121	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	55	1	176	3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	176	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	54	1	160	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	48	1	167	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	16	-0-	-263	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HUDSPETH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632								
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					1
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					1
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					1
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					1
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					1
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					1
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					1
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					1
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					1
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					1
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946								
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH, L.M.		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		//CONT.// 875310														
		WELL #: 602	RRCID -> 191019	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 7471	-		8724							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	18	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	990 N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	960 N	450	-0-	-510	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	N	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	N	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-					-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD 114		WELL #: 16	RRCID -> 191022	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5521	-		6694							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN 85		WELL #: 5	RRCID -> 191023	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4750	-		5278							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632													
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	122	1	621	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	530	-0-	-114	-0-	87	1	443	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	96	1	456	3	Y	-0-		-0-
04	720 N	589	-0-	-131	-0-	104	1	485	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	648	-0-	-127	-0-	121	1	527	3	Y	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	105	1	457	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	115	1	484	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	98	1	440	3	Y	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	105	1	433	3	Y	-0-		-0-
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	85	1	343	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	262	-0-	-248	-0-	52	1	210	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	112	-0-	-446	-0-	24	1	88	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618				
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	345	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	40	1	205	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	65	1	312	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	46	1	215	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	55	1	240	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	48	1	208	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	Y	33		33
						36	9						
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	75	1	335	3	Y	-0-	16 1	17
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	74	1	306	3	Y	-0-		17
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	15	1	61	3	Y	2	9 1	10
						2	9						
11	390 N	185	-0-	-205	-0-	37	1	148	3	Y	-0-		10
12	403 N	67	-0-	-336	-0-	14	1	52	3	Y	1	11 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962				
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970														
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	20	1	130	3	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-			-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-
05	155 N	38	-0-	-117	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	38	1	113	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	30	1	103	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 19		WELL #: 15		RRCID -> 191033		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922					
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-			-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 19		WELL #: 16		RRCID -> 191035		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918					
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098														
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	3	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 116		WELL #: 17		RRCID -> 191488		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438						
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-				-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504	3		Y	-0-				-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		Y	-0-				-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	175	1	547	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	1		Y	-0-				-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3		Y	-0-				-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-				-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-				-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-				-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		Y	-0-				-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		Y	-0-				-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3		Y	-0-				-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 116		WELL #: 18		RRCID -> 191489		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136																
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-					1
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					1
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 345		RRCID -> 191783		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374							
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	49	1	532	3	N	-0-					2
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	3	N	-0-					2
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	49	1	607	3	N	-0-					2
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	43	1	518	3	N	-0-					2
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	N	-0-	2	1			-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	57	1	558	3	N	-0-					-0-
08	682 N	607	-0-	-75	-0-	64	1	543	3	N	-0-					-0-
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	57	1	490	3	N	-0-					-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	56	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	52	1	528	3	N	-0-					-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334							
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	48	1	525	3	N	-0-					2
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	51	1	505	3	N	-0-					2
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	46	1	572	3	N	-0-					2
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	-0-					2
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	50	1	568	3	N	-0-	2	1			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	N	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	3	N	-0-					-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	65	1	553	3	N	-0-					-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	64	1	547	3	N	-0-					-0-
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	59	1	589	3	N	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	N	-0-					-0-
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-		1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-		1
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-		1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-		1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	-0-	1 1	-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-		-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-		-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	3	N	-0-		-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-		-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	35	1	346	3	N	-0-		-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-		-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288					
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	44	1	480	3	N	-0-		-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	37	1	362	3	N	-0-		-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-		-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-		-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	43	1	482	3	N	-0-		-0-
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	43	1	441	3	N	-0-		-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	45	1	445	3	N	-0-		-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	49	1	421	3	N	-0-		-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	45	1	386	3	N	-0-		-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	45	1	449	3	N	-0-		-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	N	-0-		-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386					
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	34	1	363	3	N	-0-		-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-		-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	34	1	429	3	N	-0-		-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	30	1	358	3	N	-0-		-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	N	-0-		-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	39	1	401	3	N	-0-		-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	N	-0-		-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	N	-0-		-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	42	1	360	3	N	-0-		-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	3	N	-0-		-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	34	1	351	3	N	-0-		-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TOTAL GAS PROD: 105																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339							
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-					-0-
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	38	1	379	3	N	-0-					-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	42	1	476	3	N	-0-					-0-
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	51	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	43	1	370	3	N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5,911																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066							
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	44	1	385	3	N	-0-					1
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	36	1	273	3	N	-0-					1
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-					1
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	N	-0-					1
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	131	1	437	3	N	-0-	1	1			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	98	1	442	3	N	-0-					-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	3	N	-0-					-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	3	N	-0-					-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	3	N	-0-					-0-
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	46	1	479	3	N	-0-					-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,163																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN "71"		WELL #:		10	RRCID ->	191934	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5100 - 5898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #:		57	RRCID ->	191938	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5074 - 5974	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #:		58	RRCID ->	191939	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4906 - 5882	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 59		RRCID -> 191943	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5353	-	6004								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-19	-0-	-19	-19		19 3			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-19					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-19					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DUNBAR, NED		WELL #:	60	RRCID -> 191944	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5140	-	5948
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 1	Y	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	-0-	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUNBAR, NED		WELL #:	69	RRCID -> 191955	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5108	-	6136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892					
01	T. A.	20	-0-	20	67	20	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	16	-0-	16	83	16	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	28	-0-	28	111	28	3		Y	-0-			-0-
04	131 X	20	-0-	-111	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959		COMPL. DATE 04/21/2002		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 66		RRCID -> 191962	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5018	-	5954			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			-0-
*12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNBAR, NED		WELL #:	65	RRCID -> 191963	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5314	-	5974		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #:	71	RRCID -> 191964	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5356	-	6030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID -> 191972		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5004 - 5894	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID -> 191975		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5020 - 5872	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	1	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
*12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

01	T. A.	23	-0-	23	213	23	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	15	-0-	15	228	15	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	20	-0-	20	248	20	3		Y	-0-			-0-
04	265 X	17	-0-	-248	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	11	1	21 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	8	1	8 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1		Y	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		Y	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-			137	
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513	3			Y	-0-			137	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-			137	
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-			137	
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-			137	
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			Y	-0-			137	
07	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-			137	
08	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-			137	
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-			137	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			137	
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-			137	
12	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-			137	
TOTAL GAS PROD:			6,179											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			1	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			1	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			1	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			1	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-			1	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			1	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-			1	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-			1	
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	27	1	134	3	Y	-0-			1	
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			1	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			1	
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			1,734											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058													
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434					
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	453	3	N	23	35	1	60
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	9	403	3	N	13	32	1	41
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	14	9	471	3	N	26	27	1	40
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	409	3	N	4	19	1	25
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	9	455	3	N	21	11	1	35
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	4	9	499	3	N	11	11	1	35
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	550	3	N	12	11	1	36
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	23	9	446	3	N	11	11	1	36
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	390	3	N	11	11	1	36
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	12	9	373	3	N	11	11	1	36
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	317	3	N	8	19	1	25
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	N	9	8	1	26
TOTAL GAS PROD:		5,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266				
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	6	1	262	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	3	1	190	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	5	1	237	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	6	1	257	3	Y	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	Y	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-		-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100													
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133					
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220													
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044					
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224														
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	65	1	68	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	77	1	82	3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	75	1	78	3	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	74	3	N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	74	3	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	75	1	72	3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	77	1	71	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	75	1	66	3	N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870						
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108						
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3		N	-0-			-0-	
02	504 N	310	-0-	-194	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-			-0-	
05	527 N	171	-0-	-356	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	408	3		N	-0-			-0-	
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-	
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-	
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
-----																		
WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																		
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MITCHELL, TOM 1		WELL #:	1	RRCID ->	192090	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7109	-	8103					
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-		-0-					
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-		-0-					
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-		-0-					
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-		-0-					
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-		-0-					
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-		-0-					
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-		-0-					
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-		-0-					
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-					
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-		-0-					
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-		-0-					
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-		-0-					
-----																		
TOTAL GAS PROD:		1,074													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:	61	RRCID ->	192396	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5024	-	5842					
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-		-0-					
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-					
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-		-0-					
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-		-0-					
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-		-0-					
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-		-0-					
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-		-0-					
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-		-0-					
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-		-0-					
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-		-0-					
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-					
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-					
-----																		
TOTAL GAS PROD:		307													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-		3
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-		3
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-		3
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-		3
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	Y	-0-	3 1	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	Y	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	16	1	187	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		5
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		5
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2 1	3
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-		3
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	3 1	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2		2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		2
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		179				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7			RRCID -> 192445	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 7963	PERF. 6292	-	7684						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 19		WELL #: 14			RRCID -> 192447	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5254	-	6112						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 125		WELL #: 19			RRCID -> 192456	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 6913	PERF. 5128	-	6544						
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	61	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	616 N	417	-0-	-199	-0-	39	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	48	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	563	-0-	-97	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	47	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	46	1	592	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586																
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 125		WELL #: 21		RRCID -> 192461		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614							
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922							
-----																
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	40	1	251	3	N	-0-			8
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	55	1	199	3	N	-0-			8
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-	3	1	5
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	33	1	193	3	N	-0-	3	1	2
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	37	1	225	3	N	-0-			2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	87	1	272	3	N	-0-			2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-			2
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	260	3	N	-0-			2
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	81	1	241	3	N	-0-			2
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	77	1	241	3	N	-0-	1	1	1
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	41	1	234	3	N	-0-			1
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	70	1	240	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	18	1	66	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	3	N	-0-			-0-
09	123 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	92	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714					
01	527 N	363	-0-	-164	-0-	28	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	654	3	Y	2			2
						2	9							
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	780 N	677	-0-	-103	-0-	63	1	614	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	61	1	618	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	56	1	570	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	603	-0-	-87	-0-	52	1	549	3	Y	2			2
						2	9							
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	51	1	551	3	Y	-0-	2	1	-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	43	1	502	3	Y	1			1
						1	9							
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	58	1	536	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							13	RRCID -> 192746	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6862 - 6942						
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
02		308 N	120	-0-	-188	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	8	7	1			1
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	1					2
05		341 N	266	-0-	-75	-0-	25	1	241	3	Y	-0-	2	1			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	4					4
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	1	4	1			1
11		330 N	294	-0-	-36	-0-	23	1	270	3	Y	1					2
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

FIELDS 20		WELL #:	14	RRCID -> 192849	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 5120 - 5920										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	3	N	-0-				1
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	N	-0-				1
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-				1
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	444	3	N	-0-				1
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-	1	1		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	N	-0-				-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	N	-0-				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-				-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	94	1	278	3	N	11				11
						12	9								
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	197	1	618	3	N	3	7	1		7
						3	9								
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	108	1	607	3	N	1				8
						1	9								
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	144	1	498	3	N	2				10
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		4,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-				-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID -> 192857		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938						
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	45	1	286	3	N	-0-				1
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	58	1	209	3	N	-0-				1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	90	1	289	3	N	-0-				1
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	47	1	275	3	N	-0-				1
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	3	N	-0-	1	1		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	99	1	312	3	N	-0-				-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-				-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	3	N	-0-				-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	94	1	278	3	N	-0-				-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	296	3	N	-0-				-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	48	1	272	3	N	-0-				-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	80	1	276	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080												
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-	-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 53		WELL #: 17		RRCID -> 192861		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920			
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	58	1	370	3	N	-0-	10
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	N	-0-	10
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	104	1	334	3	N	-0-	6
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	54	1	316	3	N	1	2
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	51	1	312	3	N	1	3
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	110	1	344	3	N	-0-	3
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	109	1	347	3	N	1	4
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	N	-0-	4
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	109	1	322	3	N	-0-	4
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	110	1	344	3	N	-0-	2
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	58	1	328	3	N	-0-	2
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	100	1	345	3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		5,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #: 4		RRCID -> 192942		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184			
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-	2
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	9	1	160	3	N	2	3
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	4	6
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-	6
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	7	1	134	3	N	1	7
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	N	3	9
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-	5
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	112	3	N	1	6
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	135	3	N	2	8
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	1	4
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	4
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	142	3	N	2	6
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

01		713 N	601	-0-	-112	-0-	601 2		Y	-0-			2
02		672 N	414	-0-	-258	-0-	414 2		Y	-0-			2
03		713 N	538	-0-	-175	-0-	538 2		Y	-0-			2
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			2
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			2
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-			2
07		713 N	658	-0-	-55	-0-	657 2	1 9	Y	1	2 1		1
08		682 N	545	-0-	-137	-0-	545 2		Y	-0-			1
09		660 N	564	-0-	-96	-0-	564 2		Y	-0-			1
10		651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2		Y	-0-			1
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-			1
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			7,097				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
12		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582 2	Y	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	Y	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2	Y	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	Y	-0-		-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,498			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER 15		WELL #:	9	RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6468 - 7838
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 3	Y	-0-	-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	133 1	472 3	Y	-0-	-0-	
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1	479 3	Y	-0-	-0-	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41 1	437 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	44 1	406 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	38 1	429 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	41 1	447 3	Y	-0-	-0-	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41 1	446 3	Y	-0-	-0-	
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	67 1	376 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	43 1	420 3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	36 1	425 3	Y	-0-	-0-	
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37 1	432 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 15		WELL #:	12	RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6390 - 7856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33 1	117 3	Y	-0-	-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 3	Y	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	15 1	138 3	Y	-0-	-0-	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	Y	-0-	-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	Y	-0-	-0-	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	155 3	Y	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24 1	136 3	Y	-0-	-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	-0-	-0-	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-	-0-	
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,944			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #:	10	RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6420 -	8081
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-			1
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			1
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			1
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			1
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			1
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			1
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			1
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			1
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	1 1		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 15				WELL #:	13	RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6463 -	7805
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		831			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 15				WELL #:	15	RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406 -	7624
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	17	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	5	RRCID ->	193049	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6494 - 7232
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			2
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			2
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			2
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			2
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		Y	-0-			2
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		Y	-0-			2
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		Y	-0-	2 1		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 17		WELL #:		6		RRCID ->		193054		COMPL. DATE		06/26/2002		TOTAL DEPTH		8350		PERF.		6465 - 7960	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-			-0-								
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2		Y	-0-			-0-								
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-								
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-								
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		Y	-0-			-0-								
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			-0-								
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		Y	-0-			-0-								
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-								
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-			-0-								
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-								
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		Y	-0-			-0-								
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

MAYER 17		WELL #:		8		RRCID ->		193062		COMPL. DATE		07/21/2002		TOTAL DEPTH		8350		PERF.		6528 - 7291	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-								
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2		Y	-0-			-0-								
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-								
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-								
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-								
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		Y	-0-			-0-								
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-								
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-								
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		Y	-0-			-0-								
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			-0-								
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		Y	-0-			-0-								
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		1,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570																
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094							
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	27	1	246	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1487	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1487					Y	-0-					-0-
04	1487 X	-0-	-0-	-1487	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-	
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-	
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-	
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 14		RRCID -> 193289		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FIELDS 55		WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844									
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					36	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					36	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-	14	1			22	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	15	1			7	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					7	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	N	-0-					7	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	N	-0-					7	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					7	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					7	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-	4	1			3	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					3	
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-					3	
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904														
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
08	527 N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 55		WELL #: 10		RRCID -> 193326		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844					
01	T. A.	51	-0-	51	466	51	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	20	-0-	20	486	20	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	15	-0-	15	501	15	3			Y	-0-			-0-
04	501 X	-0-	-0-	-501	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882					
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	3	3	N	2			5
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	1	3	N	2			7
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	-0-	5	1	2
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5			7
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3			10
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	9	N	2	7	1	5
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10			15
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	9	N	5	14	1	6
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	98	1	9	9	N	8			14
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	101	1	10	9	N	9	17	1	6
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	98	1	10	9	N	9			15
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	101	1	10	9	N	9	18	1	6
TOTAL GAS PROD:		1,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	117	1	301	3	N	-0-					-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	126	1	168	3	N	-0-					-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	134	1	260	3	N	-0-					-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	127	1	212	3	N	-0-					-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	150	1	244	3	N	-0-					-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	142	1	231	3	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	141	1	238	3	N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	151	1	279	3	N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	147	1	282	3	N	-0-					-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	151	1	285	3	N	-0-					-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	129	1	249	3	N	-0-					-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	136	1	290	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	19	1	91	3	N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	3	N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	106	1	88	3	N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	101	1	47	3	N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	102	1	3	3	N	-0-					-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	99	1	5	3	N	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	102	1	6	3	N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	99	1	6	3	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	3	N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103	1	8	3	N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	100	1	10	3	N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	103	1	11	3	N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	99	1	11	3	N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	103	1	12	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940																
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-				-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-				-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-				-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-				-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-				-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-				-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:				170				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710							
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	3	Y	-0-				5
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	14	1	59	3	Y	-0-				5
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	92	1	80	3	Y	-0-				5
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-				5
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	3	Y	-0-				5
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	3	Y	-0-				5
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	65	1	97	3	Y	-0-				5
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	3	Y	-0-				5
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	47	1	92	3	Y	-0-				5
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	87	1	100	3	Y	-0-				5
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	61	1	87	3	Y	-0-				5
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	109	1	79	3	Y	-0-				5
-----																
TOTAL GAS PROD:				1,707				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555							
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345	2			N	-0-				-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-				-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-				-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:				8,265				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F. J. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356													
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
07	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804					
01	14B2 EXT	5	-0-	5	279	5	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279				N	-0-			-0-
04	283 X	4	-0-	-279	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 1		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	9	1	1	2	N	-0-			-0-
						187	3							
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-			-0-
						228	3							
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-			-0-
						232	3							
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-			-0-
						209	3							
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
						247	3							
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-			-0-
						237	3							
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-			-0-
						232	3							
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	11	1	5	2	N	-0-			-0-
						212	3							
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

01	558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	3	2	N	-0-			-0-
						516	3							
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	23	1	403	3	N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-			-0-
						518	3							
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	5	2	N	-0-			-0-
						534	3							
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-			-0-
						534	3							
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-			-0-
						550	3							
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	6	2	N	-0-			-0-
						538	3							
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	-0-			-0-
						518	3							
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-			-0-
						534	3							
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-			-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	N	-0-			1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			1
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	3	N	-0-			1
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-			1
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	8	1	50	3	N	-0-	1	1	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	15	1	44	3	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5386 - 5990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8461			PERF. 6511 - 8069		
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-			-0-
						753	3							
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	35	1	600	3	N	-0-			-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	35	1	714	3	N	-0-			-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	34	1	9	2	N	-0-			-0-
						671	3							
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	34	1	7	2	N	-0-			-0-
						692	3							
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-			-0-
						684	3							
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	13	2	N	-0-			-0-
						709	3							
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	34	1	7	2	N	-0-			-0-
						635	3							
09	720 N	590	-0-	-130	-0-	36	1	13	2	N	-0-			-0-
						541	3							
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	35	1	15	2	N	-0-			-0-
						641	3							
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	32	1	604	3	N	-0-			-0-
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6114			PERF. 5128 - 5350		
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	11	1	40	3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	3	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	20	1	64	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	20	1	59	3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947																	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	2					8	
						305	3	2	9								
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	1	4	1			5	
						1	9										
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	1	3	1			3	
						1	9										
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	-0-					3	
						338	3										
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	1					4	
						347	3	1	9								
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					4	
						333	3										
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	1	2	1			3	
						339	3	1	9								
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3	
						329	3										
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					3	
						308	3										
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	N	-0-	2	1			1	
						314	3										
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	1					2	
						1	9										
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:		4,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006								
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	28	1	178	3	N	-0-					21	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	N	1					22	
						1	9										
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	42	1	133	3	N	-0-	9	1			13	
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	N	-0-	9	1			4	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	1					5	
						1	9										
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	3	N	-0-					5	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	3	N	-0-					5	
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	36	1	121	3	N	-0-					5	
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	27	1	81	3	N	-0-					5	
10	279 N	123	-0-	-156	-0-	30	1	93	3	N	-0-	3	1			2	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	18	1	100	3	N	-0-					2	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	27	1	94	3	N	1					3	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		2,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992								
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-	
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-	
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-	
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 5184 - 6084				
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,058				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403			PERF. 5606 - 6208				
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1					16
						1	9									
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	8	1	71	3	N	2					18
						2	9									
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-	17	1			1
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					1
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880			PERF. 5482 - 6696				
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N	-0-					-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	22	1	276	3	N	1					1
						1	9									
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	N	-0-	1	1			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	270	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			668			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-		1
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	28	1	479	3	N	-0-		1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-		1
04	600 N	529	-0-	-71	-0-	25	1	504	3	N	-0-		1
05	620 N	467	-0-	-153	-0-	22	1	445	3	N	-0-		1
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	22	1	431	3	N	-0-		1
07	558 N	434	-0-	-124	-0-	22	1	412	3	N	-0-		1
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-		1
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-		1
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	3	N	-0-		1
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	22	1	412	3	N	-0-		1
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,901											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	566				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	566				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	566				Y	-0-			-0-
04	566 X	-0-	-0-	-566	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

01	T. A.	6	-0-	6	16	6	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	20	4	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	25	5	3		Y	-0-			-0-
04	29 X	4	-0-	-25	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-				1	
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	22	1	373	3	N	-0-				1	
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-				1	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-				1	
05		496 N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-				1	
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	N	-0-				1	
07		496 N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	3	N	-0-				1	
08		465 N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	3	N	-0-				1	
09		450 N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	3	N	-0-				1	
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	23	1	432	3	N	-0-				1	
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-				1	
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			5,471													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01		868 N	860	-0-	-8	-0-	41	1	819	3	N	-0-				1	
02		812 N	713	-0-	-99	-0-	39	1	674	3	N	-0-				1	
03		899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-				1	
04		840 N	829	-0-	-11	-0-	40	1	789	3	N	-0-				1	
05		930 N	828	-0-	-102	-0-	39	1	789	3	N	-0-				1	
06		870 N	794	-0-	-76	-0-	38	1	756	3	N	-0-				1	
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	39	1	745	3	N	-0-				1	
08		837 N	772	-0-	-65	-0-	40	1	732	3	N	-0-				1	
09		780 N	737	-0-	-43	-0-	46	1	691	3	N	-0-				1	
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	39	1	730	3	N	-0-				1	
11		750 N	540	-0-	-210	-0-	27	1	513	3	N	-0-				1	
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	754	3	N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			9,305													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

01		310 N	284	-0-	-26	-0-	12	1	272	2	N	-0-				-0-	
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	N	-0-				-0-	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-				-0-	
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-				-0-	
06		360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-				-0-	
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	2	1	284	2	N	-0-				-0-	
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	2	N	-0-				-0-	
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-				-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	N	-0-				-0-	
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-				-0-	
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,141													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279												
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	Y	-0-			-0-
02		448 N	446	-0-	-2	-0-	446 2	Y	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 2	Y	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2	Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			5,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMMONS RANCH		WELL #:	35	RRCID ->	194018	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	7038 - 7065	
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMMONS RANCH		WELL #:	43	RRCID ->	194020	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6860 - 6982	
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH J		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489												
01		169 N	169	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-			5
02		139 N	139	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-			5
03		168 N	168	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			5
04		167 N	167	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-			5
05		159 N	159	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			5
06		152 N	152	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-			5
07		163 N	163	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			5
08		162 N	162	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-			5
09		161 N	161	-0-	-0-	10 1	151 3	N	-0-			5
10		172 N	172	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-			5
11		177 N	177	-0-	-0-	9 1	168 3	N	-0-			5
*12		182 N	182	-0-	-0-	9 1	173 3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			1,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 55		WELL #:	7	RRCID ->	194149	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	4712 - 5950	
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	27 1	173 3	N	-0-		7
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	33 1	120 3	N	-0-		7
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	49 1	158 3	N	-0-	2 1	5
04		180 N	16	-0-	-164	-0-	2 1	14 3	N	-0-	2 1	3
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	30 1	179 3	N	-0-	2 1	1
06		210 N	149	-0-	-61	-0-	36 1	113 3	N	-0-		1
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	14 1	45 3	N	-0-		1
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	49 1	163 3	N	-0-		1
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	41 1	120 3	N	-0-		1
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	46 1	143 3	N	1	1 1	1
							1 9					
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	20 1	111 3	N	-0-		1
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	44 1	151 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			1,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

JENKINS, F. J. "C"		WELL #:	1202	RRCID ->	194151	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3211 - 3634	
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-		-0-
03		465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-		-0-
04		450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2		N	-0-		-0-
05		465 N	344	-0-	-121	-0-	344 2		N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-		-0-
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-		-0-
09		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-		-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-		-0-
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,311	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F.J."D"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 165		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878			
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	229 3	Y	9	11 1	21
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	9	3 1	Y	4	10 1	15
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	9	246 3	Y	2	7 1	10
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	4 1	Y	22	7 1	25
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	9	5 1	Y	13	9 1	29
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	9	5 1	Y	10	9 1	30
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	9	5 1	Y	10	10 1	30
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	9	5 1	Y	12	10 1	32
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	13	9	5 1	Y	10	10 1	32
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	9	5 1	Y	13	10 1	35
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	14	9	5 1	Y	11	19 1	27
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	12	9	4 1	Y	11	8 1	30
TOTAL GAS PROD:		2,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306														
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-			2
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637	2			Y	-0-			2
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-			2
04	720 N	556	-0-	-164	-0-	556	2			Y	-0-			2
05	806 N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-			2
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2			Y	-0-			2
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	508	2	1	9	Y	1	2	1	1
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			1
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			1
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-			1
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			1
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658					
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			Y	-0-			1
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	3			Y	-0-			1
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-			1
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3			Y	-0-			1
05	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	3			Y	-0-			1
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-			1
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-			1
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			1
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3			Y	-0-			1
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-			1
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3			Y	-0-			1
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		8,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760					
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	3	N	-0-			1
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	N	-0-			1
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	51	1	163	3	N	-0-			1
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	3	N	-0-			1
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	3	N	-0-	1	1	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	129	1	404	3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	3	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	76	1	226	3	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	3	N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	63	1	217	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546														
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-			4
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	11	1	84	3	N	-0-			4
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-			4
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	1			5
						1	9							
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	24	1	82	3	N	-0-			5
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	3	N	-0-	3	1	2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-			2
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-			2
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	15	1	89	3	N	-0-			2
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			2
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-	1	1	1
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194540		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634					
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	3	N	-0-			2
02	840 N	707	-0-	-133	-0-	39	1	668	3	N	-0-			2
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	-0-			2
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	N	-0-			2
05	961 N	828	-0-	-133	-0-	39	1	789	3	N	-0-			2
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	39	1	766	3	N	-0-			2
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	44	1	845	3	N	-0-			2
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	3	N	-0-			2
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	3	N	-0-			2
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	46	1	850	3	N	-0-			2
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	3	N	-0-			2
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		10,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194543		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656					
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	41	1	818	3	N	-0-			2
02	868 N	528	-0-	-340	-0-	29	1	499	3	N	-0-			2
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	-0-			2
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	N	-0-			2
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	42	1	853	3	N	-0-			2
06	1050 N	850	-0-	-200	-0-	41	1	809	3	N	-0-			2
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	43	1	821	3	N	-0-			2
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	45	1	830	3	N	-0-			2
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	3	N	-0-			2
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	35	1	650	3	N	-0-			2
11	840 N	609	-0-	-231	-0-	30	1	579	3	N	-0-			2
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		10,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247													
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
09		10 N	6	-0-	-4		6 3		Y	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-		8 1	103 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			144				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY 127		WELL #:	4	RRCID -> 194547	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 4863 - 6226						
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	20 1	195 3	Y	-0-				3
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	32 1	307 3	Y	-0-				3
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36 1	413 3	Y	-0-				3
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35 1	382 3	Y	-0-				3
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31 1	371 3	Y	-0-	3 1			-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	367 3	Y	-0-				-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	32 1	372 3	Y	1				1
						1 9							
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	35 1	365 3	Y	-0-				1
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	30 1	347 3	Y	-0-				1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32 1	381 3	Y	-0-	1 1			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	35 1	353 3	Y	-0-				-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	28 1	356 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MAYER 3B		WELL #:	8	RRCID -> 194549	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 6306 - 8478						
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-				-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-				-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-				-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-				-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-				-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		Y	-0-				-0-
12	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	4	RRCID ->	194557	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6517	-	8200	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 100		WELL #:		18	RRCID ->	194564	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	5984	-	6136			
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-	
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					-0-	
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	4	1	399	3	Y	-0-					-0-	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	122	1	382	3	Y	-0-					-0-	
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	1			Y	-0-					-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	359	3	Y	-0-					-0-	
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	101	1	390	3	Y	-0-					-0-	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	101	1	397	3	Y	-0-					-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	Y	-0-					-0-	
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	101	1	385	3	Y	-0-					-0-	
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	91	1	335	3	Y	-0-					-0-	
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	101	1	327	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHURLEY 96		WELL #:		17	RRCID ->	194566	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	5050	-	6090			
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	1					1	
						1	9										
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	99	3	N	3					4	
						3	9										
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	104	3	N	1					5	
						1	9										
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	N	-0-	4	1			1	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					1	
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	3	N	-0-					1	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					1	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					1	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-	
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		1,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-					1
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	230	1	192	3	Y	-0-					1
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	234	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	227	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	234	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	234	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	227	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	234	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	226	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	234	1	150	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 166		WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988								
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-						-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-						-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-						-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-						-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-						-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-						-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-						-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-						-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-						-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-						-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-						-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 166		WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038								
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		Y	-0-						-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-						-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036																
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	9	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	229	-0-	-191	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	10	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046							
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065							
-----																
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		341 N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-		
02		224 N	74	-0-	-150	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-		
03		310 N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-		
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-		
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-		
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	48	1	252	3	N	-0-					-0-		
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-		
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	3	N	-0-					-0-		
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	43	1	247	3	N	-0-					-0-		
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	N	-0-					-0-		
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-		
12		310 N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,074															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-		
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-		
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-		
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-		
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-		
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-		
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-		
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-		
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-		
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-		
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-		
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			389															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3		
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	335	2			Y	-0-					3		
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3		
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3		
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	2	1			1		
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					1		
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-	1	1			-0-		
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-		
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-		
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-		
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-		
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,460															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522													
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			1
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2		Y	-0-			1
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		Y	-0-			1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		Y	-0-			1
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		Y	-0-			1
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2		Y	-0-			1
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354				
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-			5
02	756 N	682	-0-	-74	-0-	682	2		Y	-0-			5
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1 9	Y	-0-			6
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			6
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	888	2	1 9	Y	-0-			7
06	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2		Y	-0-			7
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		Y	-0-	5 1		2
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2		Y	-0-			2
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2		Y	-0-			2
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		Y	-0-			2
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2		Y	-0-			2
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 16		RRCID -> 194679		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32 3	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7 3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10 3	N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9 3	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 3	N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9 3	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10 3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12 3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15 3	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	N	-0-			-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	14 1	114 3	Y	-0-	-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	14 1	100 3	Y	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	Y	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	109 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	12 1	129 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	15 1	128 3	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	21 1	105 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYFIELD 33		WELL #: 3		RRCID -> 194703		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 6300 - 7892	
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	76 1	610 3	Y	-0-		6
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	80 1	584 3	Y	-0-		6
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56 1	645 3	Y	-0-		6
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61 1	607 3	Y	-0-		6
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	59 1	578 3	Y	-0-	3 1	3
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	59 1	628 3	Y	-0-		3
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	71 1	607 3	Y	-0-		3
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	66 1	605 3	Y	-0-		3
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	102 1	509 3	Y	1		4
						1 9					
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	57 1	589 3	Y	-0-	1 1	3
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	47 1	597 3	Y	-0-		3
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51 1	614 3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		7,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MAYER 3D		WELL #: 6		RRCID -> 194728		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 6469 - 7426	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-		2
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-		2
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		2
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		2
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		2
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		Y	-0-		2
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1	2 1	1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		1
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		1
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
07		558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
09		510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2		Y	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,078				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
04		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
05		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 8	RRCID -> 194887	COMPL. DATE 09/22/2002	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6378	-	8272			
01		928 N	928	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
02		784 N	717	-0-	-67	717	2		Y	-0-			-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			-0-
04		900 N	862	-0-	-38	862	2		Y	-0-			-0-
05		1023 N	870	-0-	-153	870	2		Y	-0-			-0-
06		870 N	815	-0-	-55	815	2		Y	-0-			-0-
07		899 N	864	-0-	-35	864	2		Y	-0-			-0-
08		868 N	850	-0-	-18	850	2		Y	-0-			-0-
09		822 N	822	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
11		862 N	862	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
*12		914 N	914	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			10,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	10	RRCID -> 194892	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 8795	PERF. 6384	-	8646				
01		930 N	898	-0-	-32	47	1	851	3	N	-0-		-0-
02		924 N	895	-0-	-29	88	1	807	3	N	-0-		-0-
03		1023 N	917	-0-	-106	50	1	867	3	N	-0-		-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	54	1	833	3	N	-0-		-0-
05		992 N	932	-0-	-60	73	1	859	3	N	-0-		-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	67	1	833	3	N	-0-		-0-
07		930 N	916	-0-	-14	72	1	844	3	N	-0-		-0-
08		930 N	894	-0-	-36	71	1	823	3	N	-0-		-0-
09		900 N	852	-0-	-48	56	1	796	3	N	-0-		-0-
10		930 N	868	-0-	-62	58	1	810	3	N	-0-		-0-
11		870 N	838	-0-	-32	53	1	785	3	N	-0-		-0-
*12		871 N	871	-0-	-0-	54	1	817	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			10,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	6	RRCID -> 194898	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 6419	-	8777				
01		527 N	499	-0-	-28	26	1	473	3	N	-0-		-0-
02		504 N	466	-0-	-38	46	1	420	3	N	-0-		-0-
03		558 N	512	-0-	-46	28	1	484	3	N	-0-		-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	30	1	465	3	N	-0-		-0-
05		558 N	525	-0-	-33	41	1	484	3	N	-0-		-0-
06		510 N	504	-0-	-6	37	1	467	3	N	-0-		-0-
07		527 N	516	-0-	-11	40	1	476	3	N	-0-		-0-
08		527 N	508	-0-	-19	41	1	467	3	N	-0-		-0-
09		510 N	494	-0-	-16	32	1	462	3	N	-0-		-0-
10		527 N	511	-0-	-16	34	1	477	3	N	-0-		-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-		-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			6,043	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842																
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4944 - 6264	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 4892 - 6142	
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	138	-0-	138	138	138	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	201	-0-	201	339	201	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	200	-0-	200	539	200	3	Y	-0-		-0-
10	743 X	204	-0-	-539	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	Y	-0-		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		1,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	Y	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550						
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	5	5	1		4
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	Y	3				7
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	9	10	1	Y	2	5	1		4
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	2	9	9	1	Y	1	4	1		1
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	1	9	10	1	Y	1				2
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	1	9	10	1	Y	1				3
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	9	10	1	Y	1				4
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	1	9	10	1	Y	-0-	3	1		1
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	1	9	9	1	Y	1				2
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	1	9	7	1	Y	1				3
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1	9	8	1	Y	2	3	1		2
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	9	9	1	Y	1	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		1,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080						
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-	-0-	
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-		11	1	97	3	N	-0-	-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		7	1	128	3	N	-0-	-0-	
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-		8	1	124	3	N	-0-	-0-	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-		11	1	127	3	N	-0-	-0-	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-		10	1	121	3	N	-0-	-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-		10	1	119	3	N	-0-	-0-	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-		10	1	116	3	N	-0-	-0-	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-		8	1	115	3	N	-0-	-0-	
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-		9	1	121	3	N	-0-	-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-		8	1	115	3	N	-0-	-0-	
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-		8	1	118	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,441											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

01		155 N	106	-0-	-49	-0-		106	3		N	-0-	-0-		
02		140 N	106	-0-	-34	-0-		106	3		N	-0-	-0-		
03		155 N	103	-0-	-52	-0-		103	3		N	-0-	-0-		
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-	-0-		
05		124 N	94	-0-	-30	-0-		94	3		N	-0-	-0-		
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-	-0-		
07		93 N	73	-0-	-20	-0-		73	3		N	-0-	-0-		
08		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3		N	-0-	-0-		
09		120 N	113	-0-	-7	-0-		113	3		N	-0-	-0-		
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-	-0-		
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-	-0-		
12		124 N	102	-0-	-22	-0-		102	3		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,212											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

01		155 N	119	-0-	-36	-0-		20	1	99	3	Y	-0-	-0-	
02		112 N	101	-0-	-11	-0-		16	1	85	3	Y	-0-	-0-	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-		44	1	210	3	Y	-0-	-0-	
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-		28	1	131	3	Y	-0-	-0-	
05		124 N	103	-0-	-21	-0-		19	1	84	3	Y	-0-	-0-	
06		150 N	105	-0-	-45	-0-		19	1	86	3	Y	-0-	-0-	
07		155 N	97	-0-	-58	-0-		19	1	78	3	Y	-0-	-0-	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-		25	1	113	3	Y	-0-	-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		24	1	101	3	Y	-0-	-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-		21	1	85	3	Y	-0-	-0-	
11		120 N	92	-0-	-28	-0-		18	1	74	3	Y	-0-	-0-	
12		124 N	84	-0-	-40	-0-		18	1	66	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,483											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	Y	-0-				-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	Y	-0-				-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	21	1	97	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	20	1	86	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	3	Y	-0-				-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	17	1	69	3	Y	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-				-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	Y	-0-				-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5090 - 5450				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 7008			PERF. 5214 - 6190				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	-0-					1
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					1
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	280	1	160	3	Y	-0-					1
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	86	1	330	3	Y	-0-					1
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					1
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					1
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-					1
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	57	1	399	3	Y	-0-					1
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					1
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	-0-					1
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7779 - 7327				
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	134	-0-	-256	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	120	-0-	-283	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	61	-0-	-156	-0-	4	1	48	3	Y	8	6	1			2
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	33	3	Y	5					7
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	6	9				4					11
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	4	9				7	13	1			5
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	3	8	9	Y	8	8	1			5
TOTAL GAS PROD:		1,949				TOTAL CONDENSATE PROD:			32							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	41	1	483	3	Y	1	2	1	1
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	36	1	401	3	Y	2			3
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	40	1	474	3	Y	1	2	1	2
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	39	1	445	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	42	1	467	3	Y	1			1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	42	1	448	3	Y	1			2
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	Y	-0-			2
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	1	2	1	1
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-			1
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	38	1	455	3	Y	1			2
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	37	1	434	3	Y	1	2	1	1
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250					
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	19	1	222	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	16	1	181	3	Y	1			1
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1	1	1	1
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1			1
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396					
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	26	1	299	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	22	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	3	Y	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	24	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	20	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	21	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	20	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	20	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

01	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	16	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	19	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	17	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 6354 - 7432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4916 - 5630	
01	T. A.	797	-0-	797	797	39	1	Y	13			29	
02	T. A.	590	-0-	590	1387	14	9	Y	12			41	
03	T. A.	895	-0-	895	2282	13	9	Y	-0-	28	1	13	
04	T. A.	781	-0-	781	3063	101	1	Y	25			38	
05	3896 X	833	-0-	-3063	-0-	90	1	Y	15			53	
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	28	9	Y	-0-	38	1	15	
07	T. A.	874	-0-	874	874	17	9	Y	6			21	
08	T. A.	870	-0-	870	1744	136	1	Y	3	17	1	7	
09	T. A.	822	-0-	822	2566	123	1	Y	4			11	
10	3361 X	795	-0-	-2566	-0-	7	9	Y	4	11	1	4	
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	5			9	
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	89	1	Y	3	9	1	3	
TOTAL GAS PROD:		9,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790			PERF. 4980 - 5558	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	5	3	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	4	3	-0-	
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-	3	3	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	4	3	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	4	3	-0-	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	3	3	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	40	1	194	3	N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	33	1	246	3	N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	46	1	231	3	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	42	1	236	3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	N	-0-			-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649					
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	64	1	205	3	N	3			5
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	77	1	140	3	N	1			6
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	77	1	186	3	N	-0-	4	1	2
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	76	1	180	3	N	5			7
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	86	1	162	3	N	3			10
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	181	3	N	2	7	1	5
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	81	1	168	3	N	11			16
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	84	1	171	3	N	4	14	1	6
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	81	1	170	3	N	9			15
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	172	3	N	8	17	1	6
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	72	1	164	3	N	9			15
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	73	1	161	3	N	8	17	1	6
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900					
01	T. A.	1	-0-	1	425	1	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	292	-0-	292	717	50	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	237	-0-	237	954	27	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	1262 X	308	-0-	-954	-0-	37	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	57	-0-	-253	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MORRISS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810						
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	Y	-0-	-0-				
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-	-0-				
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-	-0-				
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-	-0-				
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	Y	-0-	-0-				
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	Y	-0-	-0-				
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2	Y	-0-	-0-				
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	Y	-0-	-0-				
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-	-0-				
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-	-0-				
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-	-0-				
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350						
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			11
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-			11
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	14	18	1	7
						15	9							
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	3			10
						3	9							
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	49	3	N	4			14
						4	9							
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	50	3	N	2			16
						2	9							
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	2			18
						2	9							
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-			18
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-			18
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-			18
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-			18
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		696				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 1		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY		WELL #:	84	RRCID ->	195441	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5132 -	5972	
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-	
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			-0-	
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-	
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-	
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-	
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-	
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-	
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-			-0-	
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428 3	N	-0-			-0-	
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:			6,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH		WELL #:	1212S	RRCID ->	195447	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5180 -	5286	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			203											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,270											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			111											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		13	RRCID ->	195695	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5110 - 5648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYER 3D		WELL #:		3	RRCID ->	195705	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6485 - 8223
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-		41
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	2		Y	-0-		41
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1 9	Y	-0-		42
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2		Y	-0-		42
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2		Y	-0-		42
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-		42
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-	30 1	12
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-		12
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-		12
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		Y	-0-		12
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2		Y	-0-		12
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		4,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MAYER 3D		WELL #:		7	RRCID ->	195718	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6571 - 8478
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-		2
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		2
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		Y	-0-		2
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-		2
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-	1 1	1
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		Y	-0-		1
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		Y	-0-		1
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		Y	-0-		1
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-		1
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196														
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	Y	-0-			1
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-			1
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	20	1	190	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	36	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195758		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062					
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195760		COMPL. DATE 10/20/2002			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374					
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	63	1	1273	3	N	-0-			2
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	66	1	1129	3	N	-0-			2
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1356	3	N	-0-			2
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	3	N	-0-			2
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	60	1	1217	3	N	-0-			2
06	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	61	1	1192	3	N	-0-			2
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	64	1	1228	3	N	-0-			2
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	3	N	-0-			2
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	78	1	1164	3	N	-0-			2
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	66	1	1220	3	N	-0-			2
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	N	-0-			2
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66	1	1233	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		15,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN, JOE M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 6		RRCID -> 195762		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	996	3	N	4			14
02	980 N	941	-0-	-39	-0-	4	9							
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	93	1	848	3	N	-0-			14
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	3	N	1	14	1	1
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1	9							
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	962	3	N	-0-			1
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	81	1	962	3	N	10			11
08	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	11	9							
09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	76	1	956	3	N	-0-			11
10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	80	1	939	3	N	-0-			11
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	82	1	948	3	N	-0-			11
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	929	3	N	-0-			11
						65	1	920	3	N	-0-			11
						59	1	873	3	N	-0-			11
						64	1	963	3	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195824		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195837		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468						
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,560											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

01	T. A.	154	-0-	154	154	154	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	255	-0-	255	409	255	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	284	-0-	284	693	284	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	280	-0-	280	973	280	2		Y	-0-			-0-
05	1250 X	277	-0-	-973	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	274	-0-	274	274	274	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	269	-0-	269	543	269	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	254	-0-	254	797	254	2		Y	-0-			-0-
10	1064 X	267	-0-	-797	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,101											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,097											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03		279 N	42	-0-	-237	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			773	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,946	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,871	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988														
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #:	98	RRCID ->	195870	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4998	-	5888	
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-		-0-	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-		-0-	
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-		-0-	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-		-0-	
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-		-0-	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-		-0-	
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-		-0-	
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-		-0-	
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-		-0-	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		-0-	
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-		-0-	
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #:	95	RRCID ->	195875	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5054	-	5874	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-		-0-	
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	3			N	-0-		-0-	
03	279 N	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-		-0-	
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-		-0-	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-		-0-	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-	
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-		-0-	
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-		-0-	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-		-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5024 - 5905						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3		N	-0-					-0-
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3		N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3		N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5092 - 5934						
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	3		N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3		N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5172 - 6020						
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5378 - 6140			
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5434 - 5998			
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-			-0-
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3692 - 6004			
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	44	-0-	44	44		44	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925								
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-						-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-						-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2		Y	-0-						-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		Y	-0-						-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		Y	-0-						-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		Y	-0-						-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-						-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		Y	-0-						-0-
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2		Y	-0-						-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		Y	-0-						-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2		Y	-0-						-0-
12	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		8,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395								
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	3	52	9	Y	47					63
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	67					130
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	74	9	13	3	Y	20	132	1			18
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	22	9	15	3	Y	15					33
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	17	9	22	3	Y	1	29	1			5
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	23					28
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	9	21	3	Y	5	26	1			7
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	9	20	3	Y	2	8	1			1
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	9	18	3	Y	-0-					1
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	1	2	1			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	9	19	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		426				TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538					
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENINI		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634					
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	3	Y	-0-		1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-		1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187	3	Y	-0-		1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	Y	-0-		1
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	37	1	370	3	Y	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	Y	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	Y	-0-		1
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-		1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	3	Y	-0-		1
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	44	1	417	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	45	1	407	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6482 - 7470		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-			2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-			2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			2
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-			2
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-			2
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-			2
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-			2
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	N	-0-			2
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	17	1	249	3	N	-0-			2
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-			2
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-			2
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 5256 - 5668		
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	23	1	241	3	Y	-0-			1
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	27	1	287	3	Y	-0-			1
03	527 N	283	-0-	-244	-0-	180	1	103	3	Y	-0-			1
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	3	Y	-0-			1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-			1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-			1
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	-0-			1
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	3	Y	-0-			1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	-0-			1
10	620 N	301	-0-	-319	-0-	27	1	274	3	Y	-0-			1
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	-0-			1
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	51	1	463	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701			PERF. 6631 - 7611		
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	16	1	322	3	N	-0-			1
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	5	1	85	3	N	-0-			1
03	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	N	-0-			1
04	330 N	24	-0-	-306	-0-	1	1	23	3	N	-0-			1
05	372 N	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	N	-0-			1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			1
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			1
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			1
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-		1
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	20	1	220	3	Y	-0-		1
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-		1
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	3	Y	-0-		1
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	26	1	290	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	22	1	263	3	Y	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,539			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	26	1	301	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	Y	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26	1	313	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	26	1	303	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,175			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-		6
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-		6
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-		6
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-		6
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-		6
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-		6
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-	4 1	2
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-		2
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-		2
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-		2
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-		2
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		2,453			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	-0-					1
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	518	3	N	1					2
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	743	3	N	-0-	1	1			1
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	88	1	647	3	N	1					2
05	837 N	751	-0-	-86	-0-	124	1	626	3	N	1					3
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	125	1	651	3	N	-0-	2	1			1
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	3	N	-0-					1
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	158	1	887	3	N	-0-	1	1			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	719	3	N	1					1
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	158	1	900	3	N	-0-	1	1			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	N	1					1
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	101	1	829	3	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			1
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			1
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3		N	-0-			1
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			1
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			1
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			1
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			1
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			1
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		Y	-0-			1
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2		Y	-0-			1
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-			1
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-			1
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			1
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-			1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			3
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			3
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			3
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			3
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-			3
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		Y	-0-			3
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1 9	Y	-1	3 1		1
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			1
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-			1
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-			1
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-			1
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006														
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	123	1	238	3	N	-0-		-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	115	1	231	3	N	-0-		-0-
03		372 N	270	-0-	-102	-0-	26	1	244	3	N	-0-		-0-
04		360 N	244	-0-	-116	-0-	19	1	225	3	N	-0-		-0-
05		403 N	256	-0-	-147	-0-	21	1	235	3	N	-0-		-0-
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	22	1	225	3	N	-0-		-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-		-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	N	-0-		-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	23	1	195	3	N	-0-		-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-		-0-
*12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUKE WILSON 136		WELL #:	12	RRCID ->	198298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5015 -	6194		
01		713 N	111	-0-	-602	-0-	9	1	101	3	N	1	3	
02		560 N	264	-0-	-296	-0-	24	1	239	3	N	1	1	3
03		589 N	323	-0-	-266	-0-	24	1	297	3	N	2	1	3
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	1	2	2
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	N	2	1	2
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	N	1	1	2
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	1	2	1
08		589 N	429	-0-	-160	-0-	45	1	384	3	N	-0-		1
09		480 N	378	-0-	-102	-0-	39	1	339	3	N	-0-		1
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	39	1	391	3	N	-0-	1	1
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	37	1	382	3	N	-0-		-0-
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 136		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	70 1	756 3	N	3		5
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	66 1	660 3	N	-0-	1 1	4
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	63 1	792 3	N	1	2 1	3
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	60 1	723 3	N	1	2 1	2
05	930 N	871	-0-	-59	-0-	71 1	799 3	N	1	1 1	2
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	71 1	729 3	N	1	2 1	1
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	78 1	764 3	N	1	1 1	1
08	868 N	799	-0-	-69	-0-	84 1	715 3	N	-0-		1
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	79 1	674 3	N	-0-	1 1	-0-
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	71 1	708 3	N	-0-		-0-
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	68 1	697 3	N	-0-		-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	84 1	801 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE 136		WELL #: 10		RRCID -> 198304		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300		
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	31 1	337 3	N	1		1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38 1	378 3	N	-0-		1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	31 1	382 3	N	1	1 1	1
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	35 1	416 3	N	-0-	1 1	-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	31 1	355 3	N	-0-		-0-
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	27 1	274 3	N	-0-		-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	34 1	333 3	N	-0-		-0-
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	32 1	275 3	N	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53 1	453 3	N	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46 1	465 3	N	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39 1	401 3	N	-0-		-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	55 1	524 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320		
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	31 1	334 3	N	-0-		-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	33 1	327 3	N	-0-		-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	32 1	405 3	N	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	N	-0-		-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	32 1	367 3	N	-0-		-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	33 1	342 3	N	-0-		-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	35 1	348 3	N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42 1	361 3	N	-0-		-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	39 1	332 3	N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38 1	377 3	N	-0-		-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	34 1	351 3	N	-0-		-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	409 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3212		RRCID -> 198306		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	N	-0-		1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-		1
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	28	1	354	3	N	-0-		1
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	22	1	264	3	N	-0-		1
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	27	1	302	3	N	-0-	1 1	-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	28	1	286	3	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	N	-0-		-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	3	N	-0-		-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	24	1	209	3	N	-0-		-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	27	1	267	3	N	-0-		-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	24	1	243	3	N	-0-		-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413					
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	N	-0-		-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	24	1	296	3	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	N	-0-		-0-
05	403 N	248	-0-	-155	-0-	20	1	228	3	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-		-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	36	1	352	3	N	-0-		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	N	-0-		-0-
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	29	1	246	3	N	-0-		-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	31	1	308	3	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038					
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	6	1	279	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	148	-0-	-160	-0-	3	1	145	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3			Y	-0-		-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	4	1	229	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	5	1	218	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	4	1	178	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	4	1	177	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	4	1	171	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1727		RRCID -> 198310		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	47	1	514	3	N	-0-			1
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	42	1	420	3	N	6			7
						7	9							
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-	4	1	3
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-	1	1	2
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	47	1	537	3	N	-0-	2	1	-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	48	1	498	3	N	-0-			-0-
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	53	1	523	3	N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	57	1	490	3	N	-0-			-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	53	1	454	3	N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	3	N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	3	N	-0-			-0-
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

WILSON, DUKE		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	N	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	N	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE 189		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702					
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	N	19			19
						21	9							
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	N	8	9	1	18
						9	9							
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	N	10	11	1	17
						11	9							
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	541	3	N	12	10	1	19
						13	9							
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	9	18	1	10
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		6,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUKE WILSON 188		WELL #: 10		RRCID -> 198327		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925							
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	37	1	398	3	N	-0-					1
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	38	1	380	3	N	-0-					1
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	3	N	-0-					1
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					1
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	36	1	408	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480 N	405	-0-	-75	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	41	1	402	3	N	-0-					-0-
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	43	1	370	3	N	-0-					-0-
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	39	1	331	3	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	N	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 172		WELL #: 10		RRCID -> 198330		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	82	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	82	1	930	3	N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	N	-0-					-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	3	N	-0-					-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	84	1	717	3	N	-0-					-0-
09	810 N	699	-0-	-111	-0-	73	1	626	3	N	-0-					-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	72	1	721	3	N	-0-					-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	67	1	684	3	N	-0-					-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				20
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-				20
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	29	35	1		14
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32	9	5	1	N	6				20
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	9	4	1	N	7				27
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	9	4	1	N	5				32
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	7				39
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	7				41
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	9	3	1	N	-0-				41
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	1				42
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	1				44
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	9	3	1	N	2				45
						3	1	24	3	N	1				
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		436		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 2		RRCID -> 198335		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416						
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-				-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	8	1	61	3	N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-				-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	N	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-				-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	3	N	-0-				-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 3	N	-0-			14
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4 1	30 3	N	-0-	10 1		4
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	N	-0-			4
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-		3 1	19 3	N	-0-			4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8 1	56 3	N	1			5
							1 9						
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27 3	N	-0-			5
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		8 1	67 3	N	-0-			5
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		10 1	83 3	N	-0-			5
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		11 1	85 3	N	-0-			5
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		10 1	81 3	N	-0-			5
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		12 1	91 3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		641		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

01	155 N	122	-0-	-33	-0-		3 1	119 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		2 1	104 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-		121 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-		2 1	116 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-		2 1	101 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-		2 1	107 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-		2 1	104 3	Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		2 1	101 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-		2 1	95 3	Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		2 1	95 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-		2 1	86 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-		2 1	82 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072																
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 7		RRCID -> 198349		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882							
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	63	1	1195	3	Y	5					15
02	1232 N	919	-0-	-313	-0-	156	1	756	3	Y	6					21
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	155	1	1214	3	Y	-0-	14	1			7
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	152	1	1118	3	Y	13					20
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	224	1	1133	3	Y	7					27
06	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	202	1	1054	3	Y	1	20	1			8
07	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	185	1	1116	3	Y	2					10
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	221	1	1245	3	Y	1	8	1			3
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	207	1	1197	3	Y	2					5
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	207	1	1175	3	Y	3	6	1			2
11	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	133	1	1077	3	Y	2					4
12	1457 N	1149	-0-	-308	-0-	124	1	1023	3	Y	2	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		15,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 12		RRCID -> 198352		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644							
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	28	1	136	3	N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	30	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	26	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		8	RRCID ->	198353	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5458 - 5496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON 52		WELL #:		11	RRCID ->	198656	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6496 - 6932			
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			1
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			1
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 46		WELL #:			RRCID ->	198664	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6234 - 8198			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 104		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 104		WELL #:	15S	RRCID ->	198697	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4683	-	5158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:	47	RRCID ->	198728	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6286	-	7006
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-				-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958													
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON 54		WELL #: 10		RRCID -> 198756		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934				
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	N	4		16
02	420 N	209	-0-	-211	-0-	37	1	131	3	N	37		53
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	112	1	360	3	N	19	23	49
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	37	1	216	3	N	13	40	22
05	496 N	261	-0-	-235	-0-	37	1	222	3	N	2		24
06	480 N	226	-0-	-254	-0-	54	1	170	3	N	2		26
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	295	3	N	7		33
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	263	3	N	14		47
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	86	1	254	3	N	5		52
10	403 N	118	-0-	-285	-0-	27	1	85	3	N	5	30	27
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	11	1	64	3	N	4		31
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	26	1	89	3	N	3		34
TOTAL GAS PROD:		3,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 6		RRCID -> 198760		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894								
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 102		WELL #: 16		RRCID -> 198763		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344								
-----																
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	131	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	145	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	140	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	140	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	145	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970					
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		295				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238					
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	75	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	94	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #: 18	RRCID -> 198774	COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5220	-		5952	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5849		-		5968
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-	
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-	
03	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-	
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	N	-0-			-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5822		-		5854
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-	
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-			-0-	
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							14	RRCID -> 198799	06/02/2003	TOTAL DEPTH 6659	PERF. 4896	-	6252				
01		775 N	739	-0-	-36	-0-	67	1	672	3	Y	-0-					-0-
02		700 N	541	-0-	-159	-0-	51	1	490	3	Y	-0-					-0-
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	Y	-0-					-0-
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-					-0-
05		775 N	685	-0-	-90	-0-	53	1	632	3	Y	-0-					-0-
06		750 N	725	-0-	-25	-0-	54	1	671	3	Y	-0-					-0-
07		744 N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	3	Y	-0-					-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	-0-					-0-
09		720 N	602	-0-	-118	-0-	48	1	554	3	Y	-0-					-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	3	Y	-0-					-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-					-0-
*12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,431				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KIRBY 2		WELL #:	5	RRCID -> 198804	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 6106	-	6714								
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-						1
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	16	1	186	3	Y	-0-						1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1	1	1	1			1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	2						3
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	22	1	211	3	Y	-0-	3	1				-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	5						5
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	2	5	1				2
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	Y	-0-	2	1				-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	Y	-0-						-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-						-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-						-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

SIMMONS 72		WELL #:	6	RRCID -> 198946	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 8108	PERF. 6394	-	7972								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906													
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	19 1	221 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	17 1	205 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	18 1	221 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	21 1	205 3	Y	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	246 3	Y	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 3	Y	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	Y	-0-			-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	20 1	216 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	20 1	220 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	18 1	210 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	23 1	214 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,890	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KIRBY 1		WELL #:	10	RRCID -> 198949	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6330 - 6778						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-	-0-			
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 3	Y	-0-	-0-			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-	-0-			
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-	-0-			
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-	-0-			
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	76 3	Y	-0-	-0-			
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	Y	-0-	-0-			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	-0-			
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6 1	67 3	Y	-0-	-0-			
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	-0-			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-	-0-			
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			932	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KIRBY 1		WELL #:	11	RRCID -> 198950	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6226 - 6884						
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	42 1	498 3	Y	-0-	14			
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	34 1	403 3	Y	-0-	14			
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44 1	525 3	Y	-0-	14			
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41 1	492 3	Y	-0-	14			
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	46 1	445 3	Y	-0-	14			
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50 1	492 3	Y	-0-	14			
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	48 1	493 3	Y	-0-	14 1			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	48 1	486 3	Y	-0-	-0-			
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	46 1	487 3	Y	-0-	-0-			
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46 1	497 3	Y	-0-	-0-			
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	39 1	458 3	Y	-0-	-0-			
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	50 1	461 3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542 3	N	1			2
						1	9						
02	504 N	390	-0-	-114	-0-	67	1	323 3	N	-0-			2
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	58	1	451 3	N	-0-	1 1		1
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	55	1	403 3	N	1			2
						1	9						
05	589 N	468	-0-	-121	-0-	77	1	391 3	N	-0-	1 1		1
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	431 3	N	-0-	1 1		-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	87	1	524 3	N	1			1
						1	9						
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	88	1	493 3	N	-0-	1 1		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	89	1	512 3	N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	88	1	502 3	N	-0-			-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	62	1	504 3	N	-0-			-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	62	1	507 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 9		RRCID -> 198964		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3	N	1			3
						1	9						
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			3
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			3
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			3
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	3 1		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3	N	2			2
						2	9						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1 9	N	1			3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198969		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088				
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277 3	N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	24	1	254 3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286 3	N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267 3	N	-0-			-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	27	1	277 3	N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267 3	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280 3	N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271 3	N	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	29	1	267 3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270 3	N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	37	1	256 3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	39	1	259 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 14		RRCID -> 198976		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS 56		WELL #: 7		RRCID -> 198977		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178					
01	T. A.	55	-0-	55	1075	55	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	42	-0-	42	1117	42	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	47	-0-	47	1164	47	3	Y	-0-				-0-
04	1216 X	52	-0-	-1164	-0-	52	3	Y	-0-				-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	39	-0-	39	39	39	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	31	-0-	31	70	31	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	37	-0-	37	107	37	3	Y	-0-				-0-
10	142 X	35	-0-	-107	-0-	35	3	Y	-0-				-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199430		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2	Y	-0-				-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	1	9			1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-				1
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	Y	-0-				1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-				1
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-		-0-	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-		-0-	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-		-0-	
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-		-0-	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-		-0-	
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-		-0-	
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-		-0-	
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-		-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-		-0-	
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-		-0-	
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-		-0-	
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			940											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	406	3	Y	-0-		10	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	99	1	321	3	Y	-0-		10	
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	109	1	309	3	Y	-0-	10	1	-0-
04		510 N	211	-0-	-299	-0-	88	1	123	3	Y	-0-		-0-	
05		589 N	135	-0-	-454	-0-	83	1	50	3	Y	-0-	2	2	
							2	9							
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	103	1	254	3	Y	-0-	1	1	1
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	103	1	220	3	Y	-0-			1
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	94	1	156	3	Y	-0-	1	1	-0-
09		360 N	222	-0-	-138	-0-	90	1	132	3	Y	-0-			-0-
10		310 N	113	-0-	-197	-0-	81	1	32	3	Y	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	108	1	270	3	Y	-0-			-0-
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	112	1	252	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,714											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-		12	
02		420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	3	Y	-0-		12	
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-		12	
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-		12	
05		527 N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-		12	
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-		12	
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-		12	
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	-0-	12	1	-0-
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	40	1	418	3	Y	-0-			-0-
10		496 N	471	-0-	-25	-0-	40	1	431	3	Y	-0-			-0-
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	Y	-0-			-0-
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	425	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,529											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6857 - 7016	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219 3	Y	-0-			13
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208 3	Y	-0-			13
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263 3	Y	-0-			13
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255 3	Y	-0-			13
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301 3	Y	-0-			13
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321 3	Y	-0-			13
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309 3	Y	-0-	13 1		-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322 3	Y	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	26	1	307 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	34	1	318 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7054 - 7328	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28 3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521			PERF. 7072 - 8118	
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36 3	N	-0-			6
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55 3	N	-0-			6
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	68 3	N	7	9 1		4
						8	9						
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	79 3	N	2			6
						2	9						
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	124 3	N	3			9
						3	9						
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	89 3	N	2			11
						2	9						
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	73 3	N	1			12
						1	9						
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66 3	N	-0-			12
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62 3	N	-0-			12
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63 3	N	-0-			12
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60 3	N	-0-			12
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53 3	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 3		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #:	3	RRCID ->	199851	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7002	-	8180
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	265 1	2761 3	N	-0-	16			
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	347 1	2805 3	N	-0-	16			
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	347 1	2870 3	N	25	11			
						28 9							
04	3030 X	3004	-0-	-26	-0-	417 1	2580 3	N	6	17			
						7 9							
05	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	409 1	2636 3	N	6	23			
						7 9							
06	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	356 1	2628 3	N	5	28			
						6 9							
07	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	312 1	2763 3	N	5	33			
						6 9							
08	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	333 1	2668 3	N	2	35			
						2 9							
09	3000 X	2891	-0-	-109	-0-	320 1	2570 3	N	1	36			
						1 9							
10	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	346 1	2601 3	N	1	37			
						1 9							
11	3000 X	2504	-0-	-496	-0-	265 1	2236 3	N	3	40			
						3 9							
12	3069 X	2308	-0-	-761	-0-	263 1	2043 3	N	2	42			
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		35,204							TOTAL CONDENSATE PROD:	56			

FIELDS 52		WELL #:	15	RRCID ->	199853	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5089	-	5518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 3	N	-0-	-0-			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	N	-0-	-0-			
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 3	N	-0-	-0-			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 3	N	-0-	-0-			
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	14 1	46 3	N	-0-	-0-			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	13 1	44 3	N	-0-	-0-			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	14 1	41 3	N	-0-	-0-			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14 1	43 3	N	-0-	-0-			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7 1	40 3	N	-0-	-0-			
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	13 1	45 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		518							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956												
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-			-0-
*12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 21		WELL #:	10	RRCID ->	199865	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	6401 - 8152	
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-		-0-	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-		-0-	
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-		-0-	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-	
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		-0-	
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	Y	-0-		-0-	
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-		-0-	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		-0-	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-		-0-	
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-		-0-	
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 21		WELL #:	11	RRCID ->	199871	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6510 - 8340	
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	Y	-0-		2	
02		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2	Y	-0-		2	
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	Y	-0-	1	3	
04		990 N	948	-0-	-42	-0-	948 2	Y	-0-		3	
05		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 2	Y	-0-		3	
06		990 N	969	-0-	-21	-0-	969 2	Y	-0-		3	
07		992 N	988	-0-	-4	-0-	979 2	Y	-0-	8	3	
08		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 2	Y	-0-	8 1	3	
09		960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2	Y	-0-		3	
10		992 N	898	-0-	-94	-0-	898 2	Y	-0-		3	
11		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2	Y	-0-		3	
12		992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2	Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			11,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114					
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984					
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027													
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-			-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-		10 3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-		4 3		N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17 3		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 200030		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002								
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	570 N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SIMMONS RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 200031		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISS 61		WELL #: 2		RRCID -> 200089		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 8		RRCID -> 200095		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844					
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	N	-0-		-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	42	1	213	3	N	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	N	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	N	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	37	1	215	3	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	27	1	219	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			4
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-			4
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			4
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			4
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-			4
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-			4
07	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-			4
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			4
09	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-			4
10	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	3			Y	-0-			4
11	390 N	32	-0-	-358	-0-	32	3			Y	-0-			4
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		3,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 200456		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032					
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 27		RRCID -> 200515		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470					
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	30	1	271	3	N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	3	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	3	N	-0-			-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	50	1	905	3	N	-0-				-0-		
02		1008 N	855	-0-	-153	-0-	84	1	771	3	N	-0-				-0-		
03		1116 N	998	-0-	-118	-0-	54	1	944	3	N	-0-				-0-		
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	3	N	-0-				-0-		
05		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	78	1	926	3	N	-0-				-0-		
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	3	N	-0-				-0-		
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-				-0-		
08		992 N	975	-0-	-17	-0-	78	1	897	3	N	-0-				-0-		
09		990 N	933	-0-	-57	-0-	61	1	872	3	N	-0-				-0-		
10		992 N	969	-0-	-23	-0-	64	1	905	3	N	-0-				-0-		
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	59	1	874	3	N	-0-				-0-		
12		961 N	955	-0-	-6	-0-	60	1	895	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,504														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-				-0-		
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-				-0-		
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-				-0-		
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-				-0-		
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-				-0-		
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-				-0-		
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-				-0-		
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-				-0-		
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-				-0-		
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-				-0-		
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-				-0-		
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,015														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

01		434 N	279	-0-	-155	-0-	15	1	264	3	N	-0-				-0-		
02		420 N	72	-0-	-348	-0-	7	1	65	3	N	-0-				-0-		
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-				-0-		
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-				-0-		
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	N	-0-				-0-		
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	3	N	-0-				-0-		
07		403 N	268	-0-	-135	-0-	21	1	247	3	N	-0-				-0-		
08		372 N	249	-0-	-123	-0-	20	1	229	3	N	-0-				-0-		
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	18	1	251	3	N	-0-				-0-		
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-				-0-		
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-				-0-		
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,312														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 154		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 200520	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 5974	-	6386							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5918	-	6332							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 6448	-	6580							
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	56 N	22	-0-	-34	-0-					Y	-0-					2
03	62 N	41	-0-	-21	-0-					Y	-0-					2
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	230	3	N	1	12
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	1	9	210	3	N	-0-	12
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-	1
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-	1
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	31	32
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	9	239	3	N	-0-	32
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-	32
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	20	1	241	3	N	-0-	32
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	21	1	237	3	N	-0-	32
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	228	3	N	-0-	32
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	3	N	-0-	32
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	219	3	N	-0-	32
						14	1	210	3	N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		2,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182			
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-	1
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	23	1	397	3	N	-0-	1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-	1
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-	1
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	3	N	-0-	-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	26	1	502	3	N	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-	-0-
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	32	1	477	3	N	-0-	-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	26	1	487	3	N	-0-	-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	25	1	468	3	N	-0-	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080			
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	N	-0-	1
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	3	N	-0-	1
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-	1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-	1
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-	-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	19	1	367	3	N	-0-	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-	-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	N	-0-	-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	23	1	346	3	N	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	365 3	N	5			21
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	17	1	290 3	N	5	10	1	16
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	371 3	N	6	10	1	12
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	18	1	356 3	N	1			13
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	18	1	363 3	N	4			17
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	18	1	355 3	N	2			19
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	361 3	N	2	10	1	11
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	359 3	N	2			13
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284 3	N	-0-			13
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	392 3	N	1	8	1	6
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	358 3	N	6			12
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	365 3	N	3			15
TOTAL GAS PROD:		4,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24 3	N	-0-			1
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 3	N	-0-			1
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	N	-0-	1	1	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12 3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17 3	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16 3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16 3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	1	4
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	17	1	288	3	N	-0-	4
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-	4
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	2	6
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-	2
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-	2
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-	1
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	3	N	-0-	1
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	3	N	-0-	1
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	341	3	N	1	1
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	3	N	-0-	1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		4,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174			
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-	2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	2
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	5	3
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	6	9
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-	1
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-	1
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894							
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	1				1
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	18	1	215	3	Y	-0-				1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-				1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-				1
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	25	1	237	3	Y	1				2
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	Y	-0-	1	1		1
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	20	1	234	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	26	1	243	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372							
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-				2
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	17	1	188	3	Y	-0-				2
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	Y	-0-				2
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	Y	-0-				2
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	1				1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	1	1	1		1
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-		23 1	273 3	Y		-0-					1
02		280 N	235	-0-	-45		19 1	216 3	Y		-0-					1
03		343 N	343	-0-	-0-		27 1	316 3	Y		-0-					1
04		300 N	234	-0-	-66		19 1	215 3	Y		-0-					1
05		341 N	274	-0-	-67		22 1	252 3	Y		-0-	1 1				-0-
06		330 N	321	-0-	-9		27 1	294 3	Y		-0-					-0-
07		343 N	343	-0-	-0-		28 1	315 3	Y		-0-					-0-
08		345 N	345	-0-	-0-		29 1	316 3	Y		-0-					-0-
09		330 N	178	-0-	-152		14 1	164 3	Y		-0-					-0-
10		767 N	767	-0-	-0-		59 1	706 3	Y		2					2
							2 9									
11		596 N	596	-0-	-0-		47 1	547 3	Y		2	2 1				2
							2 9									
*12		466 N	466	-0-	-0-		37 1	428 3	Y		1	2 1				1
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		4,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374							
01		404 N	404	-0-	-0-		32 1	372 3	Y		-0-					-0-
02		364 N	335	-0-	-29		28 1	307 3	Y		-0-					-0-
03		403 N	399	-0-	-4		31 1	368 3	Y		-0-					-0-
04		390 N	381	-0-	-9		30 1	351 3	Y		-0-					-0-
05		403 N	398	-0-	-5		33 1	365 3	Y		-0-					-0-
06		391 N	391	-0-	-0-		33 1	358 3	Y		-0-					-0-
07		413 N	413	-0-	-0-		34 1	379 3	Y		-0-					-0-
08		411 N	411	-0-	-0-		34 1	377 3	Y		-0-					-0-
09		391 N	391	-0-	-0-		31 1	360 3	Y		-0-					-0-
10		403 N	395	-0-	-8		30 1	365 3	Y		-0-					-0-
11		390 N	385	-0-	-5		30 1	355 3	Y		-0-					-0-
12		403 N	391	-0-	-12		31 1	360 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386							
01		407 N	407	-0-	-0-		407 3		Y		-0-					-0-
02		373 N	373	-0-	-0-		373 3		Y		-0-					-0-
03		403 N	389	-0-	-14		389 3		Y		-0-					-0-
04		492 N	492	-0-	-0-		119 1	373 3	Y		-0-					-0-
05		465 N	355	-0-	-110		355 1		Y		-0-					-0-
06		390 N	351	-0-	-39		351 3		Y		-0-					-0-
07		376 N	376	-0-	-0-		376 3		Y		-0-					-0-
08		377 N	377	-0-	-0-		377 3		Y		-0-					-0-
09		361 N	361	-0-	-0-		361 3		Y		-0-					-0-
10		372 N	367	-0-	-5		367 3		Y		-0-					-0-
11		360 N	351	-0-	-9		351 3		Y		-0-					-0-
12		372 N	360	-0-	-12		360 3		Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-				-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-				-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-				-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-				-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-				-0-
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	N	-0-				-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	N	-0-				-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	N	-0-				-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-				-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-				-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-				-0-
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,823											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

01		434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	3	N	-0-				-0-
02		420 N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	3	N	-0-				-0-
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	3	N	-0-				-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-				-0-
05		465 N	444	-0-	-21	-0-	35	1	409	3	N	-0-				-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-				-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	N	-0-				-0-
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	N	-0-				-0-
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-				-0-
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	3	N	-0-				-0-
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	3	N	-0-				-0-
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	26	1	398	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,095											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

01		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-				-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			251											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VANDERSTUCKEN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	14		38
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	15	9	296	3	N	-0-		38
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	21	1	366	3	N	3	37 1	4
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	3	9	349	3	N	-0-		4
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	29	1	344	3	N	14		18
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	15	9	344	3	N	-0-		18
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	N	-0-		18
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	30	1	360	3	N	-0-		18
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-		18
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	3	N	-0-		18
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	22	1	319	3	N	-0-		18
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934					
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056													
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	7 1	267 3	N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	10 1	268 3	N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLLIER, SHURLEY		WELL #:	11	RRCID ->	201924	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5162	-	6104
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLLIER SHURLEY		WELL #:	12	RRCID ->	201925	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5074	-	5940
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER, SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948														
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906						
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	189 3	N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
08	186 N	94	-0-	-92	-0-	10 1	84 3	N	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052				
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3		N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 70		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880																
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #:	89	RRCID ->	201939	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5200	-	6160			
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #:	104	RRCID ->	201941	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5036	-	6131			
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	3	N	-0-		-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	N	-0-		-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	3	N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	N	-0-		-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-		-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	605	3	N	-0-		-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	706	3	N	-0-		-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	N	-0-		-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-		-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	3	N	-0-		-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,492				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-		-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-		-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-		-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		-0-
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-		-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-		-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	18					33
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	20	9	227	3	Y	17					50
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	8	50	1			8
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	9	415	3	Y	-0-					8
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	40					48
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	44	9	393	3	Y	1	47	1			2
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					2
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					2
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	Y	45					47
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	50	9	405	3	Y	-0-					47
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					47
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		5,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

MAYFIELD 32		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464							
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	35	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	16	1	118	3	Y	1					1
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	1	9	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	34	1	319	3	Y	1					1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	31	1	257	3	Y	1					1
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	29	1	265	3	Y	-0-					1
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	1	9	250	3	Y	-0-					1
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SHURLEY		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930							
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	186 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194																	
01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	100	1	871	3	Y	-0-					-0-	
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-	
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	93	1	984	3	Y	-0-					-0-	
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	80	1	800	3	Y	-0-					-0-	
05	1085 N	959	-0-	-126	-0-	91	1	868	3	Y	-0-					-0-	
06	1050 N	913	-0-	-137	-0-	103	1	810	3	Y	-0-					-0-	
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	99	1	807	3	Y	-0-					-0-	
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	95	1	820	3	Y	-0-					-0-	
09	900 N	861	-0-	-39	-0-	86	1	775	3	Y	-0-					-0-	
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	75	1	818	3	Y	-0-					-0-	
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					-0-	
12	899 N	835	-0-	-64	-0-	69	1	766	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196								
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	36	1	291	3	Y	-0-					-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	Y	-0-					-0-	
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-	
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-	
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-	
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-	
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	54	1	271	3	Y	-0-					-0-	
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-	
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458								
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-	
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-	
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-	
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-	
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5086 - 6018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	2 1	135 3	N	-0-			-0-
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-			-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 3	N	-0-			-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5114 - 6019			
01		372 N	215	-0-	-157	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-			-0-
07		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5966 - 6028			
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253 3		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-			-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 16	RRCID -> 201981	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 8718	PERF. 6416	-	7179						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 39		WELL #: 17	RRCID -> 201982	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 8726	PERF. 6408	-	7316								
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					3
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					3
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					3
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					3
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					3
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					3
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					3
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					3
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					3
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		1,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 40		WELL #: 10	RRCID -> 201984	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6271	-	7267								
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					4
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					4
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					4
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					4
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	37	1	184	3	Y	1					1
						1	9									
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	16	1	203	3	Y	1					1
						1	9									
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092																
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 1		3 3	Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				19			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MAYER		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340									
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	18 1	352 3	N	-0-							-0-	
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	17 1	284 3	N	-0-							-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	N	-0-							-0-	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	N	-0-							-0-	
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	18 1	373 3	N	-0-							-0-	
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	18 1	350 3	N	-0-							-0-	
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	18 1	340 3	N	-0-							-0-	
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	17 1	321 3	N	-0-							-0-	
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	22 1	323 3	N	-0-							-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 3	N	-0-							-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 3	N	-0-							-0-	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	18 1	340 3	N	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,348				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295									
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	102 1	515 3	Y	-0-							1	
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	78 1	403 3	Y	-0-							1	
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	104 1	505 3	Y	-0-							1	
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	104 1	480 3	Y	-0-							1	
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	109 1	477 3	Y	-0-	1 1						-0-	
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	134 1	591 3	Y	-0-							-0-	
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	164 1	668 3	Y	-0-							-0-	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	145 1	649 3	Y	-0-							-0-	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	131 1	550 3	Y	-0-							-0-	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	132 1	545 3	Y	-0-							-0-	
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	99 1	408 3	Y	-0-							-0-	
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	141 1	522 3	Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,756				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746																
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	3	Y	-0-					7
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	3	Y	-0-					7
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	Y	-0-	6	1			1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	Y	-0-					1
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	293	3	Y	3					4
						3	9									
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	51	3	1			52
						56	9									
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	75	1	315	3	Y	16					68
						18	9									
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	72	1	322	3	Y	6	35	1			39
						7	9									
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					39
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	86	1	344	3	Y	10	23	1			26
						11	9									
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	68	1	273	3	Y	1					27
						1	9									
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	Y	2	28	1			1
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		4,490		TOTAL CONDENSATE PROD:				89								

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674							
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752							
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	357	-0-	-119	-0-	6	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	417	-0-	-172	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	10	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	11	1	493	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740														
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			1
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-			1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-			1
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-			1
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-			1
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-			1
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-			1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-			1
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-			1
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	N	-0-			1
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	-0-			1
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263					
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	22	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294					
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	44	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	36	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	46	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	43	1	301	3	Y	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	39	1	318	3	Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	39	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	44	1	301	3	Y	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	39	1	301	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251																
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					7
02	420 N	297	-0-	-123	-0-	48	1	249	3	Y	-0-					7
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	-0-	4	1			3
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	82	1	382	3	Y	-0-					3
05	465 N	356	-0-	-109	-0-	66	1	290	3	Y	-0-	2	1			1
06	450 N	250	-0-	-200	-0-	46	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	465 N	230	-0-	-235	-0-	45	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	68	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	65	1	267	3	Y	6					6
						7	9									
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	71	1	263	3	Y	-0-	6	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797							
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		641				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284							
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	37	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	40	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	34	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234													
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	1		Y	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250				
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	105	1	329 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	1		Y	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202151		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192				
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100 3	N	-0-			3
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	11	1	88 3	N	-0-			3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	99 3	N	5	6 1		2
						6	9						
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	94 3	N	1			3
						1	9						
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	15	1	96 3	N	1			4
						1	9						
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	97 3	N	1			5
						1	9						
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101 3	N	-0-			5
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100 3	N	-0-			5
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83 3	N	-0-			5
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101 3	N	-0-			5
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93 3	N	-0-			5
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92 3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	26	1	228	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	Y	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-		-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-		2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-		2
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	2
						1	9						
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	3	Y	-0-		2
05	434 N	329	-0-	-105	-0-	31	1	298	3	Y	-0-		2
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-		2
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	3	Y	-0-		2
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-		2
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	57	1	286	3	Y	-0-		2
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	Y	-0-		2
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	23	1	288	3	Y	-0-		2
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-		1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-		1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-		1
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-		1
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-		1
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-		1
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-		1
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-		1
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-		1
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-		1
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	-0-		1
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 15		RRCID -> 202622		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202807		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157		
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	N	5		13
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6	9	N	1	6 1	8
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1	9	N	2	5 1	5
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	2	9	N	2		7
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	31	1	N	-0-		7
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	31	1	N	-0-		7
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	31	1	N	1	4 1	4
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-		4
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		4
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		4
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	33	1	N	-0-	2 1	2
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	31	1	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		7,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968		
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	Y	-0-		3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-		3
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3	Y	-0-		-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	Y	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-		-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			3
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			3
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-	3 1		-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5022 - 5938				
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-			3
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			3
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-	3 1		-0-
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8434 - 8497				
01	T. A.	260	-0-	260	260	17	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	217	-0-	217	477	27	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	254	-0-	254	731	30	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	253	-0-	253	984	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	1244 X	260	-0-	-984	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	249	-0-	249	249	16	1	233	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	252	-0-	252	501	21	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	240	-0-	240	741	240	1			Y	-0-			-0-
10	T. A.	243	-0-	243	984	14	1	229	2	Y	-0-			-0-
11	1216 X	232	-0-	-984	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 202819		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	1	2	1	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	9	319	3	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	1	1	1	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	9	414	3	N	1	1	1	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	N	12	3	1	9
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	9	415	3	N	3	5	1	7
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	4	6	1	5
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3	9	421	3	N	4	3	1	6
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	4	3	1	7
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	4	9	396	3	N	4	7	1	4
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	1	3	1	2
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	N	1	1	1	2
						4	9							
						3	1							
						1	9							
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

SIMMONS 71		WELL #: 4		RRCID -> 202821		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664					
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	23	1	273	3	Y	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	12	11	1	1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	9	391	3	Y	1			2
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	32	1	339	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	1	9	407	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	42	1	391	3	Y	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	38	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	35	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	35	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	30	1	354	3	Y	-0-			-0-
						39	1	366	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		3 1		33 3	Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 3		3 9	Y	3					3
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1		28 3	Y	12	8	1			7
							13 9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			2
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 202823		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084							
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	6 1	68 3	Y	2							2
						2 9										
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	Y	1							3
						1 9										
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	53 1	623 3	Y	2	4	1					1
						2 9										
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47 1	572 3	Y	1							2
						1 9										
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	55 1	528 3	Y	-0-	2	1					-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	62 1	607 3	Y	-0-							-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	57 1	583 3	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	63 1	642 3	Y	-0-							-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	61 1	640 3	Y	2							2
						2 9										
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	53 1	577 3	Y	-0-	2	1					-0-
11	690 N	592	-0-	-98	-0-	47 1	543 3	Y	2							2
						2 9										
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	58 1	537 3	Y	4	3	1					3
						4 9										
TOTAL GAS PROD:		6,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

SHANNON 52		WELL #: 13		RRCID -> 202824		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 3	Y	-0-							-0-
02	448 N	70	-0-	-378	-0-	5 1	65 3	Y	-0-							-0-
03	496 N	138	-0-	-358	-0-	11 1	127 3	Y	-0-							-0-
04	390 N	13	-0-	-377	-0-	1 1	12 3	Y	-0-							-0-
05	465 N	110	-0-	-355	-0-	10 1	100 3	Y	-0-							-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	7 1	66 3	Y	-0-							-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-							-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	5 1	56 3	Y	-0-							-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	Y	-0-							-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-							-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	-0-							-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428																
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 10		RRCID -> 203016		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892								
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		10,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949								
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	121	1	64	3	N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	145	1	76	3	N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	140	1	75	3	N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	145	1	78	3	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	140	1	76	3	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	145	1	73	3	N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	145	1	70	3	N	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	140	1	61	3	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145	1	53	3	N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	140	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	145	1	56	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688														
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962					
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234					
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	25	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	43	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	45	1	329	2	Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	24	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	24	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	1			Y	-0-			-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	86	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1126	-0-	-78	-0-	142	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	151	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	85	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	80	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	76	1	1146	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	103	1	1117	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	1			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	70	1	1114	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	75	1	1127	2	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		14,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902							
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	811	-0-	-181	-0-	97	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	65	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	84	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	1			Y	-0-					-0-
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	57	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	62	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	797	-0-	-195	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		11,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500							
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	203336	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5378 - 8290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	T. A.	465	-0-	465	3470	30	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	330	-0-	330	3800	42	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	423	-0-	423	4223	51	1	372	2	Y	-0-			-0-
04	4640 X	417	-0-	-4223	-0-	28	1	389	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	20	1	298	2	Y	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	1			Y	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	30	1	374	2	Y	-0-			-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:		2134E	RRCID ->	204477	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	4418 - 7318
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-		-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3		N	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-		-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-		-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		2206E	RRCID ->	204479	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4596 - 5178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	2091E	RRCID ->	204480	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6114 - 6194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:	2151E	RRCID ->	204483	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	5030 - 6920		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE WILSON 188		WELL #:	12	RRCID ->	204492	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5666 - 8563			
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	753	3	N	2			5
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	N	1	1	1	5
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	3	N	1	2	1	4
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	767	3	N	1	2	1	3
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	N	-0-	2	1	1
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	68	1	700	3	N	1	1	1	1
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	N	-0-	1	1	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	80	1	683	3	N	1			1
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	N	-0-	1	1	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	71	1	712	3	N	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	N	-0-			-0-
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 188		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	32	1	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	52	1	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	48	1	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	66	1	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	29	1	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	66	1	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	23	1	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	29	1	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	26	1	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	42	1	23
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				396			

DUKE WILSON 187		WELL #:	11	RRCID ->	204495	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5738	-	7984
01	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	158	1	1712	3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	144	1	1431	3	N	-0-		-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	127	1	1525	3	N	-0-		-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	161	1	1820	3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	162	1	1672	3	N	-0-		-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	173	1	1698	3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	192	1	1642	3	N	-0-		-0-
09	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	175	1	1504	3	N	-0-		-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-		-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	169	1	1725	3	N	-0-		-0-
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	186	1	1781	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		22,112				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILSON, DUKE		WELL #:	1725	RRCID ->	204499	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	5640	-	8342
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	12	1	128	3	N	-0-		1
02	168 N	4	-0-	-164	-0-	4	3			N	-0-		1
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-		1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-		1
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	N	-0-	1	1
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	N	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	-0-		-0-
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	49	1	418	3	N	-0-		-0-
09	600 N	441	-0-	-159	-0-	46	1	395	3	N	-0-		-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	3	N	-0-		-0-
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	22	1	220	3	N	-0-		-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	42	1	398	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			5	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1	4	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1	4	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1	3	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1	2	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1	1	3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	3	1	1	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1	1	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					17			

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

01	434	N	410	-0-	-24	-0-	122	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	111	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	24	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	26	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	25	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	28	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	28	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,801				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1059	3	N	-0-	-0-	2	
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	97	1	962	3	N	-0-	-0-	2	
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	90	1	1128	3	N	-0-	-0-	2	
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	82	1	981	3	N	-0-	-0-	2	
05	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	85	1	962	3	N	-0-	2 1	-0-	
06	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	91	1	943	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	103	1	1010	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	113	1	963	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	100	1	859	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	101	1	1007	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	96	1	974	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	104	1	989	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,997				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 186		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	88	1	953	3	N	-0-	1
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	84	1	835	3	N	-0-	1
03	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	76	1	953	3	N	1	1
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	72	1	864	3	N	-0-	1
05	1147 N	972	-0-	-175	-0-	79	1	892	3	N	1	2
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	85	1	877	3	N	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	94	1	921	3	N	-0-	-0-
08	961 N	947	-0-	-14	-0-	99	1	848	3	N	-0-	-0-
09	960 N	861	-0-	-99	-0-	90	1	771	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	969	-0-	-54	-0-	88	1	881	3	N	-0-	-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	81	1	823	3	N	-0-	-0-
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	124	1	251	3	N	-0-	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	113	1	214	3	N	-0-	-0-
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	27	1	257	3	N	-0-	-0-
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	20	1	238	3	N	-0-	-0-
05	403 N	269	-0-	-134	-0-	22	1	247	3	N	-0-	-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	3	N	-0-	-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-	-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	N	-0-	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	3	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	N	-0-	-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430			
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	84	1	837	3	N	-0-	-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	N	-0-	-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	3	N	-0-	-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	1053	3	N	-0-	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	986	3	N	-0-	-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	113	1	969	3	N	-0-	-0-
09	1080 N	880	-0-	-200	-0-	92	1	788	3	N	-0-	-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	106	1	1063	3	N	-0-	-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1003	3	N	-0-	-0-
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	106	1	1014	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 186		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	83 1	894 3	N	-0-			-0-
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	78 1	771 3	N	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	75 1	938 3	N	-0-			-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	71 1	852 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	936	-0-	-87	-0-	76 1	860 3	N	-0-			-0-
06	990 N	863	-0-	-127	-0-	76 1	787 3	N	-0-			-0-
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	86 1	847 3	N	-0-			-0-
08	930 N	884	-0-	-46	-0-	93 1	791 3	N	-0-			-0-
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	84 1	718 3	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	85 1	845 3	N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	80 1	817 3	N	-0-			-0-
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	86 1	823 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852			
01	837 N	631	-0-	-206	-0-	53 1	578 3	N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63 1	624 3	N	-0-			-0-
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	47 1	591 3	N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	44 1	530 3	N	-0-			-0-
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	46 1	516 3	N	-0-			-0-
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	47 1	485 3	N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	51 1	503 3	N	-0-			-0-
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	53 1	456 3	N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63 1	537 3	N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	57 1	566 3	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46 1	473 3	N	-0-			-0-
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	49 1	467 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104			
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	91 1	990 3	N	-0-			-0-
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	87 1	861 3	N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	83 1	75 2	N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1034 3	80 1	N	-0-			-0-
05	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	964 3	86 1	N	-0-			-0-
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	89 1	2 2	N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	919 3	98 1	N	-0-			-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	967 3	105 1	N	-0-			-0-
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	897 3	96 1	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	826 3	94 1	N	-0-			-0-
11	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	936 3	90 1	N	-0-			-0-
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	96 1	920 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574												
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1321	3	N	-0-	2
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	113	1	1118	3	N	-0-	2
03	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	101	1	1255	3	N	-0-	2
04	1380 N	1130	-0-	-250	-0-	87	1	1043	3	N	-0-	2
05	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	112	1	1269	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	99	1	1016	3	N	2 1	-0-
07	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	105	1	1034	3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	115	1	985	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	962	-0-	-148	-0-	100	1	862	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	102	1	1017	3	N	-0-	-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	100	1	1020	3	N	-0-	-0-
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	1055	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE WILSON 188		WELL #: 13		RRCID -> 204757		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908			
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	67	1	726	3	N	-0-	1
02	700 N	572	-0-	-128	-0-	52	1	520	3	N	-0-	1
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-	1
04	780 N	662	-0-	-118	-0-	51	1	611	3	N	-0-	1
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	3	N	-0-	-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	70	1	726	3	N	1 1	-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	3	N	-0-	-0-
08	775 N	521	-0-	-254	-0-	55	1	466	3	N	-0-	-0-
09	810 N	601	-0-	-209	-0-	63	1	538	3	N	-0-	-0-
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	65	1	649	3	N	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	3	N	-0-	-0-
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	3	N	-0-	1
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-	1
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	3	N	1	2
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	1	2
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	1	2
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	N	2 1	1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	N	1	1
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	51	1	437	3	N	-0-	1
09	480 N	361	-0-	-119	-0-	38	1	323	3	N	1 1	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	3	N	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	445	3	N	-0-	-0-
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSSON 189		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528											
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	103 1	1111 3	N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	81 1	804 3	N	-0-		-0-
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	66 1	830 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	784	-0-	-386	-0-	60 1	724 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1015	-0-	-318	-0-	82 1	933 3	N	-0-		-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	83 1	858 3	N	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	80 1	788 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	789	-0-	-234	-0-	83 1	706 3	N	-0-		-0-
09	930 N	705	-0-	-225	-0-	74 1	631 3	N	-0-		-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	86 1	862 3	N	-0-		-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	72 1	732 3	N	-0-		-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	73 1	695 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE WILSON 189		WELL #:	12	RRCID ->	204833	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	5696 - 7630
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30 1	329 3	N	-0-		-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	30 1	294 3	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 3	N	-0-		-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	27 1	326 3	N	-0-		-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	29 1	330 3	N	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	29 1	297 3	N	-0-		-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	32 1	312 3	N	-0-		-0-
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	34 1	293 3	N	-0-		-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	31 1	266 3	N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32 1	315 3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 3	N	-0-		-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 187		WELL #:	12	RRCID ->	204835	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	5656 - 8100
01	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	147 1	1597 3	N	-0-		1
02	1596 N	1328	-0-	-268	-0-	122 1	1206 3	N	-0-		1
03	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	102 1	1272 3	N	-0-		1
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	136 1	1633 3	N	-0-		1
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	175 1	1978 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	146 1	1510 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1626	-0-	-203	-0-	150 1	1476 3	N	-0-		-0-
08	2139 N	1336	-0-	-803	-0-	140 1	1196 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1098	-0-	-552	-0-	115 1	983 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1211	-0-	-401	-0-	110 1	1101 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	93 1	948 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	95 1	905 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	27	1	335 3	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	31	1	368 3	N	-0-			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	33	1	371 3	N	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	33	1	339 3	N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	37	1	363 3	N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	40	1	339 3	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	36	1	308 3	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	36	1	362 3	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	34	1	347 3	N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	37	1	355 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908				
01	470	N	470	-0-	-0-	40	1	430 3	N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	39	1	383 3	N	-0-			-0-
03	527	N	464	-0-	-63	34	1	430 3	N	-0-			-0-
04	450	N	433	-0-	-17	33	1	400 3	N	-0-			-0-
05	527	N	447	-0-	-80	36	1	411 3	N	-0-			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	36	1	374 3	N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	40	1	395 3	N	-0-			-0-
08	434	N	412	-0-	-22	43	1	369 3	N	-0-			-0-
09	420	N	372	-0-	-48	39	1	333 3	N	-0-			-0-
10	434	N	430	-0-	-4	39	1	391 3	N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	37	1	374 3	N	-0-			-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	40	1	382 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186				
01	62	N	50	-0-	-12	3	1	47 3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	23	1	73 3	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	75	1	41 3	N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	49	1	40 3	N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	75	1	42 3	N	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	42	1	46 3	N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	39	1	48 3	N	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	49	1	44 3	N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	20	1	45 3	N	-0-			-0-
10	93	N	46	-0-	-47	46	3		N	-0-			-0-
11	90	N	42	-0-	-48	42	3		N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	45	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	432	3		N	-0-			-0-	
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-	
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-	
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-	
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,777											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

01		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
02		140 N	91	-0-	-49	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,288											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-	
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-	
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-	
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-	
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-	
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-	
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-	
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-	
10		651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	493	-0-	-137	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
*12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,886											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
*12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,992	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,010	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,607			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194																
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-				-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	N	-0-				-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	170	1	338	3	N	-0-				-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	170	1	151	3	N	-0-				-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	63	1	139	3	N	-0-				-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	44	1	133	3	N	-0-				-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	108	1	144	3	N	-0-				-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	106	1	161	3	N	-0-				-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	N	-0-				-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	156	1	169	3	N	-0-				-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	160	1	174	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID -> 204865		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110							
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3		N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3		N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-					-0-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3		N	-0-					-0-
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3		N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468							
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-				-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	18	1	191	3	N	-0-				-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	N	-0-				-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-				-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	3	N	-0-				-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	22	1	215	3	N	-0-				-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	23	1	218	3	N	-0-				-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	3	N	-0-				-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-				-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	27	1	204	3	N	-0-				-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	N	-0-				-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183								
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-							-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-							-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-							-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-							-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-							-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-							-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-							-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-							-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-							-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204902		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711								
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	158	3	N	2					3
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	13	1	126	3	N	1	1	1			3
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	1	2	1			2
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	148	3	N	1	1	1			2
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	1	1	1			2
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	N	-0-	1	1			1
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748													
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-		1
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	25	1	251	3	N	-0-		1
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	3	N	-0-		1
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-		1
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	3	N	-0-	1 1	-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	26	1	265	3	N	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	N	-0-		-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	N	-0-		-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	3	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271	3	N	-0-		-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115		WELL #: 15S		RRCID -> 205021		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176				
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 2139E		RRCID -> 205022		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168				
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	95	1	179	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	86	1	115	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	95	1	156	3	N	-0-	-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	95	1	154	3	N	-0-	-0-	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	92	1	150	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	95	1	168	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	95	1	142	3	N	-0-	-0-	
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	92	1	143	3	N	-0-	-0-	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	221	3	N	-0-	-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	92	1	149	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	95	1	61	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2145E			RRCID -> 205025	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 5265	PERF. 4822	-	4844		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 2124E			RRCID -> 205028	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5024	-	5078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1069S			RRCID -> 205029	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4726	-	5220		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 12S		RRCID -> 205030		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770					
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1	383	3	N	-0-		1
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	19	1	328	3	N	-0-		1
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-		1
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-		1
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	3	N	-0-		1
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	18	1	348	3	N	-0-		1
07	403 N	142	-0-	-261	-0-	7	1	135	3	N	-0-		1
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	-0-		1
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	-0-		1
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-		1
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	21	1	396	3	N	-0-		1
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH H		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703														
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	53	1	1066	3	N	-0-			2
02	1176 N	657	-0-	-519	-0-	36	1	621	3	N	-0-			2
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	3	N	-0-			2
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3	N	-0-			2
05	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	49	1	984	3	N	-0-			2
06	1260 N	981	-0-	-279	-0-	48	1	933	3	N	-0-			2
07	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	50	1	953	3	N	-0-			2
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	49	1	907	3	N	-0-			2
09	990 N	889	-0-	-101	-0-	56	1	833	3	N	-0-			2
10	992 N	697	-0-	-295	-0-	36	1	661	3	N	-0-			2
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	3	N	-0-			2
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		11,947			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162					
01	T. A.	1665	-0-	1665	15576	1665	2		Y	-0-			-0-	
02	16904 X	1328	-0-	-15576	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-	
03	2046 X	1511	-0-	-535	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-	
04	1650 X	1416	-0-	-234	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-	
05	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-	
06	1620 X	1307	-0-	-313	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-	
07	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-	
08	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-	
09	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-	
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-	
11	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-	
12	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,130			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176					
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	3	N	-0-			1
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	88	1	708	3	N	2	1	1	2
03	992 N	718	-0-	-274	-0-	77	1	641	3	N	-0-	1	1	1
04	900 N	684	-0-	-216	-0-	95	1	589	3	N	-0-			1
05	1023 N	859	-0-	-164	-0-	115	1	742	3	N	2	1	1	2
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	101	1	745	3	N	-0-			2
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	786	3	N	1	1	1	2
08	868 N	866	-0-	-2	-0-	96	1	770	3	N	-0-	1	1	1
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	97	1	781	3	N	-0-			1
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	101	1	758	3	N	-0-	1	1	-0-
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	87	1	729	3	N	-0-			-0-
12	899 N	886	-0-	-13	-0-	101	1	785	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,001			TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072														
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	145	1	454	3	Y	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	92	1	563	3	Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	95	1	591	3	Y	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	593	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	92	1	542	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	95	1	491	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	92	1	403	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	49	1	388	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		7,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	8	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	42	1	599	3	Y	-0-	7
02	616 N	473	-0-	-143	-0-	132	1	341	3	Y	-0-	7
03	682 N	274	-0-	-408	-0-	19	1	255	3	Y	-0-	7
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	2	9
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	196	1	561	3	Y	-0-	9
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	166	1	573	3	Y	-0-	9
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	199	1	592	3	Y	-0-	9
08	744 N	562	-0-	-182	-0-	113	1	449	3	Y	-0-	9
09	750 N	181	-0-	-569	-0-	27	1	154	3	Y	-0-	9
10	806 N	133	-0-	-673	-0-	12	1	120	3	Y	1	1
11	540 N	138	-0-	-402	-0-	9	1	112	3	Y	15	16
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	17	9	111	3	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		5,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6445 - 7939		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	199	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	193	1	73	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	198	1	104	3	Y	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	195	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	202	1	103	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	189	1	57	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	193	1	32	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	193	1	28	3	Y	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	195	1	60	3	Y	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	193	1	28	3	Y	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	190	1	71	3	Y	-0-	-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	198	1	83	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 6410 - 7750		
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	Y	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	28	1	159	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	15	1	175	3	Y	-0-	-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1892	3	N	1					2
02		1792 N	1693	-0-	-99	-0-	93	1	1600	3	N	-0-	1	1			1
03		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	93	1	1887	3	N	1	1	1			1
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	92	1	1829	3	N	1					2
05		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	93	1	1882	3	N	-0-					2
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	93	1	1829	3	N	-0-					2
07		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	98	1	1863	3	N	-0-	1	1			1
08		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	99	1	1829	3	N	-0-					1
09		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	118	1	1765	3	N	-0-					1
10		1953 N	1912	-0-	-41	-0-	98	1	1813	3	N	1	1	1			1
11		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	91	1	1727	3	N	-0-					1
12		1953 N	1886	-0-	-67	-0-	95	1	1791	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			22,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:	9	RRCID ->	205136	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572	-	8396				
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	1	2 1	-0-			
02		560 N	489	-0-	-71	-0-	42	1	447	3	N	-0-		-0-			
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	1	1 1	-0-			
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	40	1	522	3	N	1	1 1	-0-			
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	48	1	546	3	N	8	2 1	6			
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	N	6	4 1	8			
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	N	8	8 1	8			
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	8	6 1	10			
09		570 N	562	-0-	-8	-0-	31	1	522	3	N	8	6 1	12			
10		589 N	562	-0-	-27	-0-	40	1	513	3	N	8	13 1	7			
11		570 N	525	-0-	-45	-0-	35	1	487	3	N	3	5 1	5			
12		589 N	539	-0-	-50	-0-	4	1	534	3	N	1	3 1	3			
TOTAL GAS PROD:			6,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			53							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	294 3	Y 6	9 1	6
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	22 7	1 9	245 3	Y 6		12
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	25 6	1 9	298 3	Y 5	9 1	8
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	24 3	1 9	275 3	Y 3	9 1	2
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	27 3	1 9	303 3	Y 3		5
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	27 3	1 9	293 3	Y 3		8
07	310 N	153	-0-	-157	-0-	12 1	1 9	140 3	Y 1		9
08	341 N	108	-0-	-233	-0-	9 1	1 9	98 3	Y 1	8 1	2
09	330 N	37	-0-	-293	-0-	3 1	1 9	34 3	Y -0-		2
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	176 3	Y 1		3
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	139 3	Y 1	2 1	2
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	305 3	Y 1	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		2,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN 86		WELL #: 6		RRCID -> 205272		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450		
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	191 1	455 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	448	-0-	-140	-0-	150 1	298 3	Y	-0-		-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	194 1	442 3	Y	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	193 1	440 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	585	-0-	-128	-0-	192 1	393 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	192 1	412 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	204 1	433 3	Y	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	195 1	420 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	191 1	384 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	205 1	415 3	Y	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	201 1	416 3	Y	-0-		-0-
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	218 1	424 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178																
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	66	1	528	3	Y	-0-					1
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	70	1	512	3	Y	-0-					1
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	49	1	563	3	Y	1	1	1			1
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	-0-					1
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	51	1	500	3	Y	-0-					1
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	-0-					1
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					1
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					1
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	96	1	481	3	Y	-0-					1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	Y	-0-					1
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					1
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205279		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154								
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	-0-					1
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					1
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	1	1	1			1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-					1
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					1
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					1
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					1
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	40	1	368	3	Y	1					2
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	63	1	318	3	Y	5					7
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	Y	-0-	6	1			1
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	25	1	319	3	Y	3					4
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		4,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

THOMSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 205283		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936								
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	700 N	417	-0-	-283	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	570 N	60	-0-	-510	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	651 N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162																
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	N	-0-					-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				665			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:	1718	RRCID ->	205302	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535	-	8109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:	52	RRCID ->	205387	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	6864	-	7026	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996																
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987							
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	11	1	198	3	N	-0-					1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					1
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534							
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	27	1	180	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570													
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305				
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			1
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	2		Y	-0-			1
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		Y	-0-			1
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		Y	-0-			1
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2		Y	-0-			1
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			1
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223				
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	1		3
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	21	1	355	3	N	-0-	1 1	2
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	1	1 1	2
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	2		4
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	23	1	467	3	N	-0-	1 1	3
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-		3
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	24	1	466	3	N	-0-	2 1	1
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	25	1	457	3	N	-0-		1
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	29	1	441	3	N	1		2
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	24	1	452	3	N	-0-	1 1	1
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	22	1	422	3	N	-0-		1
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434																
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384							
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	19	1	172	3	N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587							
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			1
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			1
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			1
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			1
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-			1
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			1
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3		Y	-0-			1
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3		Y	-0-			1
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-			1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			1
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		Y	-0-			1
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			1
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			1
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			473	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960											
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1 129 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14	1 104 3	Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	65	1 144 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1 125 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	10	1 118 3	Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1 142 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1 123 3	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1 125 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	12	1 117 3	Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1 124 3	Y	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	43	1 127 3	Y	-0-		-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1 134 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205526		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1 64 3	Y	-0-		2
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1 52 3	Y	-0-		2
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1 66 3	Y	-0-	1 1	1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1 63 3	Y	-0-		1
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1 61 3	Y	-0-		1
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1 64 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1 65 3	Y	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1 63 3	Y	1		1
						1	9				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1 61 3	Y	-0-		1
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1 63 3	Y	3	1 1	3
						3	9				
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1 60 3	Y	-0-		3
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1 61 3	Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		816		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CUSENBARY 60A		WELL #: 5		RRCID -> 205540		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	595			Y	-0-		4
02	595 X	-0-	-0-	-595	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		4
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		4
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		4
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		4
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		4
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		4
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		4
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		4
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	5	1	3
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	3	2	9	Y	2			5
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1	2
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	2	1	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	18			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	31	1	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	3
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

01	T. A.	29	-0-	29	1411	29	3			Y	-0-			3
02	1526 X	115	-0-	-1411	-0-	115	3			Y	-0-			3
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			3
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			3
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			3
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-			3
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-			3
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			3
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			3
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			3
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-			3
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		1,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			4
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567	3			Y	-0-			4
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-			4
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-			4
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-			4
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	3			Y	-0-			4
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-			4
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-			4
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			4
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			4
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			4
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 6		RRCID -> 205719		COMPL. DATE 02/29/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76	1	664	3	Y	-0-		1
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	66	1	483	3	Y	-0-		1
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	60	1	687	3	Y	-0-		1
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	-0-		1
05	806 N	558	-0-	-248	-0-	45	1	513	3	Y	-0-		1
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	44	1	525	3	Y	-0-		1
07	744 N	221	-0-	-523	-0-	20	1	201	3	Y	-0-		1
08	558 N	157	-0-	-401	-0-	14	1	143	3	Y	-0-		1
09	570 N	180	-0-	-390	-0-	17	1	163	3	Y	-0-		1
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-		1
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	-0-		1
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 58		WELL #: 5		RRCID -> 205724		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676				
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	37	1	381	3	N	5		14
02	420 N	342	-0-	-78	-0-	6	9	26	1	N	10		24
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	11	9	41	1	N	4	12 1	16
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4	9	44	1	N	1		17
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	1	9	20	1	N	-0-		17
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	2	9	15	1	N	2		19
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	44	1	N	9	10 1	18
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	9	45	1	N	-0-		18
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	41	1	N	-0-	9 1	9
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	51	1	N	-0-		9
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	46	1	N	-0-		9
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	47	1	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		5,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

TOM MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 205726		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	1	1	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-		-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 4		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524												
01		145 N	145	-0-	-0-	13 1	132 3	N	-0-			10
02		114 N	114	-0-	-0-	13 1	101 3	N	-0-			10
03		130 N	130	-0-	-0-	12 1	101 3	N	15	18 1		7
04		115 N	115	-0-	-0-	17 9	96 3	N	3			10
05		116 N	116	-0-	-0-	16 1	97 3	N	4			14
06		115 N	115	-0-	-0-	3 9	99 3	N	3			17
07		114 N	114	-0-	-0-	15 1	102 3	N	1			18
08		114 N	114	-0-	-0-	4 9	100 3	N	1			19
09		109 N	109	-0-	-0-	13 1	97 3	N	-0-			19
10		110 N	110	-0-	-0-	1 9	97 3	N	-0-			19
11		107 N	107	-0-	-0-	13 1	96 3	N	-0-			19
*12		116 N	116	-0-	-0-	11 1	103 3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			1,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

TOM MITCHELL 2		WELL #:	5	RRCID -> 205731	COMPL. DATE 12/07/2003	TOTAL DEPTH 8467	PERF. 6937 - 7014
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 205833		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	23	1	235	3	N	1	2
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	14	1	161	3	N	2	4
03	279 N	66	-0-	-213	-0-	6	1	60	3	N	-0-	2
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	6	1	56	3	N	-0-	2
05	279 N	70	-0-	-209	-0-	6	1	64	3	N	-0-	2
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	1	3
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	1	2
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-	2
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	-0-	1
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-	1
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		2,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MAYER 7		WELL #: 2		RRCID -> 205838		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	3	N	-0-	2
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	55	1	443	3	N	-0-	2
03	744 N	547	-0-	-197	-0-	59	1	488	3	N	-0-	2
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	99	1	612	3	N	-0-	2
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	113	1	732	3	N	-0-	-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	3	N	-0-	-0-
07	744 N	558	-0-	-186	-0-	57	1	501	3	N	-0-	-0-
08	806 N	572	-0-	-234	-0-	63	1	509	3	N	-0-	-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	61	1	489	3	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	67	1	507	3	N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	3	N	-0-	-0-
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205922		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	3	N	-0-	1
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-	1
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-	1
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	50	1	598	3	N	-0-	1
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	3	N	-0-	-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	51	1	525	3	N	-0-	-0-
07	682 N	607	-0-	-75	-0-	56	1	551	3	N	-0-	-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	60	1	510	3	N	1	1
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	54	1	459	3	N	-0-	1
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	3	N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	-0-	-0-
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796													
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	39	1	562	3	Y	-0-		3
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	70	1	247	3	Y	-0-		3
03	589 N	224	-0-	-365	-0-	16	1	208	3	Y	-0-		3
04	570 N	173	-0-	-397	-0-	15	1	158	3	Y	-0-		3
05	651 N	153	-0-	-498	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		3
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		3
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-		3
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-		3
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-		3
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-		-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205931		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486					
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205934		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451					
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205936		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-		2
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-		2
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		2
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-		2
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-		2
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		2
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1 9	Y	1	1
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2		Y	-0-	1
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2		Y	-0-	1
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		Y	-0-	1
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-	1
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,115		TOTAL CONDENSATE PROD:					1		

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	47	1	486	3	N	-0-	9
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	51	1	411	3	N	-0-	9
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	56	1	461	3	N	10	5
						11	9					
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	68	1	424	3	N	2	7
						2	9					
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	67	1	432	3	N	2	9
						2	9					
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	59	1	437	3	N	2	11
						2	9					
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	N	1	12
						1	9					
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	3	N	-0-	12
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	-0-	12
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	68	1	512	3	N	-0-	12
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	N	-0-	12
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		6,325		TOTAL CONDENSATE PROD:					17			

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	-0-	1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	1
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-	1
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	25	1	244	3	Y	-0-	1
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-	1
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	26	1	222	3	Y	-0-	1
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	21	1	196	3	Y	-0-	1
09	360 N	203	-0-	-157	-0-	34	1	169	3	Y	-0-	1
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	1
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-	1
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354														
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032					
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514					
01	899 N	656	-0-	-243	-0-	65	1	591	3	N	-0-			2
02	700 N	360	-0-	-340	-0-	31	1	329	3	N	-0-			2
03	837 N	456	-0-	-381	-0-	47	1	409	3	N	-0-			2
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	N	-0-			2
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1056	3	N	-0-	2	1	-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-			-0-
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	76	1	713	3	N	-0-			-0-
08	899 N	771	-0-	-128	-0-	76	1	695	3	N	-0-			-0-
09	840 N	725	-0-	-115	-0-	70	1	655	3	N	-0-			-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	3	N	-0-			-0-
11	750 N	607	-0-	-143	-0-	76	1	531	3	N	-0-			-0-
12	744 N	615	-0-	-129	-0-	81	1	534	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		9,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	N	-0-		-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	-0-		-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-		-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-		-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	N	-0-		-0-
06		480 N	400	-0-	-80	-0-	30	1	370	3	N	-0-		-0-
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	32	1	374	3	N	-0-		-0-
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	3	N	-0-		-0-
09		390 N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	3	N	-0-		-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	3	N	-0-		-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	24	1	359	3	N	-0-		-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,132				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			2
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			2
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		2
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		2
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	2 1	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			547				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

01		465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	3	N	-0-		-0-
02		532 N	357	-0-	-175	-0-	35	1	322	3	N	-0-		-0-
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-		-0-
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	20	1	310	3	N	-0-		-0-
05		465 N	287	-0-	-178	-0-	22	1	265	3	N	-0-		-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	27	1	342	3	N	-0-		-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-		-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-		-0-
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-		-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,392				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #:		9	RRCID ->	206100	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 6318	- 7446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	-0-				-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-				-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	-0-				-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-				-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 3	N	-0-				-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-				-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-				-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-				-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-				-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-				-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	N	-0-				-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	9 1	58 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	206109	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6298	- 8454		
01		806 N	759	-0-	-47	-0-	40 1	718 3	N	1				2
							1 9							
02		784 N	700	-0-	-84	-0-	69 1	631 3	N	-0-				2
03		868 N	531	-0-	-337	-0-	29 1	502 3	N	-0-	1 1			1
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	44 1	683 3	N	-0-				1
05		837 N	566	-0-	-271	-0-	44 1	522 3	N	-0-	1 1			-0-
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	45 1	562 3	N	-0-				-0-
07		744 N	698	-0-	-46	-0-	55 1	643 3	N	-0-				-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	53 1	612 3	N	-0-				-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	40 1	570 3	N	-0-				-0-
10		713 N	596	-0-	-117	-0-	40 1	556 3	N	-0-				-0-
11		630 N	613	-0-	-17	-0-	39 1	574 3	N	-0-				-0-
12		620 N	536	-0-	-84	-0-	33 1	503 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	206110	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 6398	- 8345		
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	21 1	373 3	N	-0-				-0-
02		392 N	307	-0-	-85	-0-	30 1	277 3	N	-0-				-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	22 1	386 3	N	-0-				-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	24 1	370 3	N	-0-				-0-
05		434 N	411	-0-	-23	-0-	32 1	379 3	N	-0-				-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 3	N	-0-				-0-
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	31 1	371 3	N	-0-				-0-
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	32 1	369 3	N	-0-				-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	25 1	356 3	N	-0-				-0-
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	26 1	361 3	N	-0-				-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	24 1	353 3	N	-0-				-0-
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	24 1	365 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310  
WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	28	1	239	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	136	-0-	-116	-0-	17	1	119	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

01	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	14	1	103	3	Y	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-		-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		6
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		6
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		6
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		6
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	6 1	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6358 - 8355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	3	N	-0-			1
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	9	1	95	3	N	-0-			1
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-			1
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	N	8			9
						9	9							
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	9			18
						10	9							
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	58	1	555	3	N	1	13	1	6
						1	9							
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	3	1	3
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2			5
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6390 - 8455				
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	3	N	-0-			1
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	17	1	176	3	N	-0-			1
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	24	1	207	3	N	-0-			1
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-			1
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	N	-0-	1	1	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	26	1	200	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6670 - 9174				
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	14	RRCID ->	206118	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6522	-	8014		
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	38	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	24	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	29	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	31	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	20	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	22	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MAYFIELD 32		WELL #:	7	RRCID ->	206119	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6386	-	8352				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	2		3				
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	2	9	75	3	Y	1		4				
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	9	149	3	Y	1	4 1	1				
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	9	123	3	Y	-0-		1				
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	1	1	106	3	Y	5		6				
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	9	119	3	Y	-0-	6 1	-0-				
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	1	1	128	3	Y	-0-		-0-				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-		-0-				
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	6		6				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	9	149	3	Y	-0-		6				
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		6				
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-		6				
TOTAL GAS PROD:		1,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		15											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028														
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	330	-0-	-174	-0-	40	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	40	1	460	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	44	1	517	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	49	1	496	3	Y	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	Y	1			1
						1	9							
09	570 N	401	-0-	-169	-0-	39	1	362	3	Y	-0-			1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	Y	1			1
						1	9							
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,248		TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206173		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451					
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	32	1	571	3	N	-0-			-0-
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	52	1	480	3	N	-0-			-0-
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	33	1	578	3	N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-			-0-
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	47	1	559	3	N	-0-			-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	40	1	506	3	N	-0-			-0-
07	620 N	429	-0-	-191	-0-	34	1	395	3	N	-0-			-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	47	1	545	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-			-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	32	1	481	3	N	-0-			-0-
12	589 N	375	-0-	-214	-0-	23	1	352	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,604		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 206224		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200					
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,550		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 608		RRCID -> 206226		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	N	-0-					2	
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	30	1	243	3	N	-0-					2	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					2	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	N	-0-					2	
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	43	1	278	3	N	-0-	2	1			-0-	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	N	-0-					-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-					-0-	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	32	1	255	3	N	-0-					-0-	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	N	-0-					-0-	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	N	-0-					-0-	
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	N	-0-					-0-	
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MAYER		WELL #: 3402		RRCID -> 206227		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190									
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					2	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	N	-0-					2	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					2	
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-	2	1			-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-	
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SIMMONS RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 206231		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876									
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	27	1	232	3	Y	-0-		-0-
02		252 N	173	-0-	-79	-0-	21	1	151	3	Y	1		1
							1	9						
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-	1 1	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-		-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	25	1	237	3	Y	-0-		-0-
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	29	1	225	3	Y	-0-		-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	-0-		-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	Y	-0-		-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-		-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

01		155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-		-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	11	1	113	3	Y	-0-		-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	85	1	49	3	Y	-0-		-0-
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	25	1	97	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-		-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-		-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-		-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-		1
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-		1
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	104	1	59	3	Y	-0-		1
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-		1
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-	1 1	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-		-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-		-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3112		RRCID -> 206303		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-				5	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-				5	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	132	3	Y	1	1	1		5	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	317	3	Y	1	1	1		5	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-	4	1		1	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	-0-				1	
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	-0-				1	
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	45	1	313	3	Y	-0-				1	
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	-0-	34	1	302	3	Y	-0-				1	
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-				1	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-				1	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID -> 206371		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392								
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	-0-	51	1	553	3	N	-0-				-0-	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	587	3	N	-0-				-0-	
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	-0-	49	1	617	3	N	-0-				-0-	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-				-0-	
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	-0-	47	1	537	3	N	-0-				-0-	
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	-0-	49	1	501	3	N	-0-				-0-	
07	620 N	530	-0-	-90	-0-	-0-	49	1	481	3	N	-0-				-0-	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	N	-0-				-0-	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	N	-0-				-0-	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	N	-0-				-0-	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	N	-0-				-0-	
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CANYON RANCH		WELL #: 904E		RRCID -> 206373		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 303E		RRCID -> 206375		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	308 N	6	-0-	-302	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID -> 206379		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789					
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	18		24		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	7 1	22		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	12 1	20		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	13 1	17		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	10 1	7		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	N	4	5 1	6		
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	N	85	3	30	8 1	28
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	N	376	3	78		106
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	86	9				33	49 1	90
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	N	265	3	34	48 1	76
11	480 N	255	-0-	-225	-0-	36	9				37	44 1	69
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	23	1	N	231	3	37	65 1	37
						37	9						
						19	1	N	195	3	33		
						41	9						
						20	1	N	195	3	33	65 1	37
						36	9						
TOTAL GAS PROD:		1,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID -> 206380		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166			
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3	N	-0-		-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3	N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8216S		RRCID -> 206383	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4540	-	5121			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 9311S	RRCID -> 206384	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4675	-	4922				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S	RRCID -> 206385	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4774	-	4916				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH 106		WELL #:	11S	RRCID ->	206388	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 -	5060
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #:	8213S	RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4840 -	5176
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3	N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
05	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3	N	-0-			-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-			-0-
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3	N	-0-			-0-
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3	N	-0-			-0-
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4609	-	5233							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392	COMPL. DATE 12/31/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4708	-	5220							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6866	-	8686							
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 34		WELL #: 11		RRCID -> 206407		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160								
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	48	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER		WELL #: 48		RRCID -> 206408		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339								
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	425	3	N	2					5
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	21	1	364	3	N	-0-	2	1			3
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	1	1	1			3
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					3
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	3	N	-0-	1	1			2
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					2
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	3	N	-0-	1	1			1
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	3	N	-0-					1
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-					1
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	20	1	365	3	N	1	1	1			1
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	3	N	-0-					1
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	18	1	341	3	N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 39		WELL #:	14	RRCID ->	206443	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	6159	-	7750
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	93	1	749	3	Y	-0-		12
02	784 N	737	-0-	-47	-0-	89	1	645	3	Y	3		15
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	836	3	Y	2	5 1	12
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	Y	1		13
05	930 N	765	-0-	-165	-0-	71	1	694	3	Y	-0-	2 1	11
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	71	1	753	3	Y	-0-		11
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	85	1	723	3	Y	-0-		11
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	3	Y	-0-		11
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	125	1	626	3	Y	-0-		11
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	69	1	713	3	Y	-0-		11
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	54	1	688	3	Y	-0-		11
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	59	1	701	3	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		9,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MAYFIELD 34		WELL #:	13	RRCID ->	206446	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	6382	-	8301
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-			1
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	22	1	381	3	N	-0-			1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-			1
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	25	1	493	3	N	1			2
						1	9							
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	3	N	-0-	1	1	1
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	26	1	503	3	N	-0-			1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	27	1	498	3	N	-0-			1
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	N	-0-			1
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	3	N	-0-	1	1	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	25	1	471	3	N	-0-			-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	26	1	491	3	N	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191					
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	322	3	N	1			4
						1	9							
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	15	1	264	3	N	-0-			4
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			4
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	3			7
						3	9							
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	3	N	-0-	4	1	3
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	16	1	313	3	N	-0-			3
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-	2	1	1
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	3	N	-0-			1
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	20	1	302	3	N	1			2
						1	9							
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	3	N	-0-	1	1	1
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	16	1	295	3	N	-0-			1
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206462		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004					
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 51		RRCID -> 206468		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	1	4
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	3	N	-0-	3
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-	2
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1	3
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	1	4
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	21	1	404	3	N	-0-	3
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	3	N	-0-	1
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	21	1	392	3	N	-0-	1
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	1	2
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	22	1	400	3	N	1	1
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	1	2
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		5,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206469		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-	3
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	14	1	236	3	N	-0-	3
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-	3
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	1	4
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-	2
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-	2
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-	1
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	N	-0-	1
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	18	1	272	3	N	-0-	1
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	3	N	-0-	-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	262	3	N	1	1
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	274	3	N	1	2
TOTAL GAS PROD:		3,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	28	1	570	3	N	1			4
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	18	1	303	3	N	-0-			4
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-			4
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	11			15
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	3	N	-0-	4	1	11
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	27	1	535	3	N	-0-			11
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	29	1	547	3	N	1	6	1	6
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	26	1	474	3	N	-0-			6
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	33	1	493	3	N	1			7
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	26	1	474	3	N	-0-	4	1	3
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	11	1	200	3	N	2			5
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	2	9			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		5,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206479		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948					
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	N	-0-			2
02	616 N	442	-0-	-174	-0-	49	1	393	3	N	-0-			2
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	55	1	458	3	N	-0-			2
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	66	1	411	3	N	-0-			2
05	651 N	439	-0-	-212	-0-	59	1	380	3	N	-0-	2	1	-0-
06	510 N	367	-0-	-143	-0-	44	1	323	3	N	-0-			-0-
07	496 N	382	-0-	-114	-0-	39	1	343	3	N	-0-			-0-
08	434 N	184	-0-	-250	-0-	20	1	164	3	N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	-0-			-0-
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	39	1	300	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922																
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					2
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					2
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					2
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	4					6
						4	9									
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	25	1	498	3	N	-0-	1	1			5
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	25	1	492	3	N	-0-					5
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	26	1	492	3	N	-0-	3	1			2
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	26	1	476	3	N	-0-					2
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	29	1	433	3	N	1					3
						1	9									
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	25	1	457	3	N	2	3	1			2
						2	9									
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	1					3
						1	9									
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		6,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206482		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID -> 206483		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240								
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 188		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	64 1	690 3	N	-0-	-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	60 1	591 3	N	-0-	-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	56 1	693 3	N	-0-	-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	53 1	637 3	N	-0-	-0-
05	837 N	682	-0-	-155	-0-	55 1	627 3	N	-0-	-0-
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	55 1	571 3	N	-0-	-0-
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	64 1	631 3	N	-0-	-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	70 1	595 3	N	-0-	-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	63 1	544 3	N	-0-	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	64 1	638 3	N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	60 1	613 3	N	-0-	-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	66 1	632 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	51 1	555 3	N	-0-	-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	44 1	441 3	N	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54 1	675 3	N	-0-	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	52 1	625 3	N	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56 1	631 3	N	-0-	-0-
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	56 1	582 3	N	-0-	-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	63 1	624 3	N	-0-	-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	68 1	577 3	N	6	6
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	7 9	492 3	N	7	4 1
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	8 9	585 3	N	9	7 1
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	10 9	555 3	N	9	6 1
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	57 1	547 3	N	7	13 1
TOTAL GAS PROD:		7,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		38				

CAUTHORN 27		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	294 1	521 3	Y	-0-	1
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	242 1	364 3	Y	-0-	1
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	299 1	525 3	Y	-0-	1
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	293 1	502 3	Y	-0-	1
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	296 1	458 3	Y	-0-	1 1
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	302 1	521 3	Y	-0-	-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	311 1	490 3	Y	-0-	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	305 1	513 3	Y	-0-	-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	306 1	511 3	Y	-0-	-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	322 1	540 3	Y	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	315 1	541 3	Y	-0-	-0-
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	327 1	507 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT "6"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	77	1	679	3	Y	-0-		-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	722	3	Y	1		1
						1	9						
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	-0-		-0-
05	837 N	700	-0-	-137	-0-	56	1	644	3	Y	-0-		-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	Y	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	67	1	682	3	Y	-0-		-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	-0-		-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	68	1	637	3	Y	-0-		-0-
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	60	1	652	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	49	1	630	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	55	1	659	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

REINHARDT 6		WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120				
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	3	N	-0-		144
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	3	N	-0-		144
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-		144
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-		144
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	67	1	159	3	N	-0-		144
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	68	1	195	3	N	-0-		144
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	190	3	N	-0-		144
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	171	3	N	-0-		144
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	72	1	188	3	N	-0-		144
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	69	1	173	3	N	-0-		144
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	64	1	156	3	N	-0-		144
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	66	1	153	3	N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		2,634				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838				
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	105	3	N	5		5
						6	9						
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	11	1	93	3	N	-0-	2 1	3
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	N	-0-	1 1	2
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-	1 1	1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	15	1	99	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	N	-0-		1
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-	1 1	-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	11	1	92	3	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 62		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608														
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	3	Y	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	482	3	Y	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	3	Y	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-			-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	61	1	449	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUTHORN 27		WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558					
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	110	1	557	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	77	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	114	1	552	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	105	1	488	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	531	-0-	-213	-0-	99	1	431	3	Y	1			1
						1	9							
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	107	1	472	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	110	1	447	3	Y	-0-			1
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	90	1	404	3	Y	-0-	1 1		-0-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	103	1	434	3	Y	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	Y	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	122	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	116	1	429	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712					
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	13	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,405				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240														
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256					
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	48	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	47	1	344	3	Y	1			1
03	527 N	337	-0-	-190	-0-	27	1	310	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	450 N	287	-0-	-163	-0-	24	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	Y	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	51	1	556	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	41	1	524	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	44	1	530	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916					
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-			2
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	3	Y	-0-			2
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	Y	-0-			2
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	3			5
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-			5
06	390 N	187	-0-	-203	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			5
07	403 N	196	-0-	-207	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			5
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	15	1	162	3	Y	2			7
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-			7
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	8	7 1		8
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		2,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166																
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	62	RRCID ->	207241	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	6686	-	7270			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	65	RRCID ->	207244	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6856	-	7746			
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-			
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	80	1	50	3	N	-0-		-0-			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95	1	56	3	N	-0-		-0-			
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	92	1	49	3	N	-0-		-0-			
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	3	N	-0-		-0-			
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	92	1	51	3	N	-0-		-0-			
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	95	1	37	3	N	-0-		-0-			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	95	1	47	3	N	-0-		-0-			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	92	1	47	3	N	-0-		-0-			
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	95	1	46	3	N	-0-		-0-			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	92	1	34	3	N	-0-		-0-			
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	95	1	46	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,580												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888													
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,146	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #:	3	RRCID ->	207296	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6480	-	7772
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	N	1			6
02		308 N	292	-0-	-16	-0-	16	1	N	1	3	1	4
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	N	-0-	2	1	2
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1			3
05		341 N	327	-0-	-14	-0-	15	1	N	1			4
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	N	1			5
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	N	-0-	2	1	3
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	17	1	N	-0-			3
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	19	1	N	-0-			3
10		341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	N	-0-	2	1	1
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	N	2			3
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1			4
TOTAL GAS PROD:			3,814	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SIMMONS RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	207297	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6770 - 7074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REINHARDT 6		WELL #:		12	RRCID ->	207299	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6107 - 7342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDSPETH 51		WELL #:		4	RRCID ->	207301	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6592 - 7368
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-	2
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	12	1	210	3	N	-0-	2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	2
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	2
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-	2
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	3	N	-0-	2
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-	2
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	3	N	-0-	2
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	11	1	159	3	N	-0-	2
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	5	1	90	3	N	-0-	2
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-	2
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		2,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-		1
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-		1
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-		1
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	214	3	N	1		2
							1	9						
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-	1 1	1
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-		1
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-	1 1	-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-		-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	1		1
							1	9						
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-	1 1	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,701		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920														
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	N	-0-		3
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	119	1	270	3	N	-0-		3
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	3	N	-0-		3
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	116	1	359	3	N	1		4
							1	9						
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	137	1	338	3	N	-0-	3 1	1
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	134	1	346	3	N	-0-	1 1	-0-
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	126	1	337	3	N	1		1
							1	9						
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	130	1	337	3	N	1	1 1	1
							1	9						
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	122	1	313	3	N	-0-		1
10		465 N	435	-0-	-30	-0-	124	1	309	3	N	2	2 1	1
							2	9						
11		450 N	402	-0-	-48	-0-	104	1	298	3	N	-0-		1
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	106	1	297	3	N	2	2 1	1
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			5,409		TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423														
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	30	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S.JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020					
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "T"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					1
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	26	1	207	3	N	1					2
						1	9									
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-					2
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	37	1	230	3	N	-0-					2
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	37	1	236	3	N	-0-	2	1			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	32	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	30	1	238	3	N	-0-					-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	3	N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922							
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	1					3
						1	9									
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	50	1	869	3	N	-0-	1	1			2
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	N	-0-	1	1			1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	N	6					7
						7	9									
05	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	49	1	985	3	N	-0-					7
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	N	1					8
						1	9									
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	3	N	-0-	4	1			4
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	990	3	N	-0-					4
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	N	-0-					4
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	53	1	977	3	N	-0-	2	1			2
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	49	1	927	3	N	-0-					2
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	50	1	934	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		12,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	122	1	1272	3	N	1	2
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	130	1	1052	3	N	1 1	2
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	3	N	1 1	2
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	188	1	1162	3	N	-0-	1
05	1550 N	1167	-0-	-383	-0-	157	1	1010	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	155	1	1142	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	134	1	1191	3	N	-0-	-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1187	3	N	-0-	-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	144	1	1153	3	N	-0-	-0-
10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	154	1	1154	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	132	1	1117	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	146	1	1133	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231				
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	3	Y	-0-	3
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	27	1	262	3	Y	-0-	3
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-	3
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	-0-	3
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	26	1	310	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	25	1	308	3	Y	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	3	Y	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-	-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-	-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-	-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-	-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK 112		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092																
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 139		WELL #:	10	RRCID ->	207535	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7010 - 7174					
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	34	1	302	3	Y	-0-					62
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					62
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					62
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					62
05	372 N	285	-0-	-87	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					62
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					62
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					62
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					62
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					62
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					62
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					62
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					62
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 135		WELL #:	8	RRCID ->	207541	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	6807 - 7802					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394														
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	3	N	-0-			4
02	532 N	358	-0-	-174	-0-	20	1	338	3	N	-0-			4
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	26	1	536	3	N	-0-			4
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-			4
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	24	1	487	3	N	-0-			4
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	24	1	472	3	N	-0-			4
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	26	1	492	3	N	-0-			4
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	N	-0-			4
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	32	1	477	3	N	-0-			4
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-			4
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-			4
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-			4
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953					
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902					
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	24	1	438	3	N	-0-			-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	43	1	394	3	N	-0-			-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	3	N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-			-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	3	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	3	N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	28	1	419	3	N	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	26	1	388	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
SIMMONS RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	207645	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6457 - 7964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-			-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-			-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		3	RRCID ->	207648	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6475 - 7960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-			2
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3	N	-0-			2
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			2
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			2
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	2 1		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALBREATH 66		WELL #:		13	RRCID ->	207667	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF. 4774 - 5892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921														
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-			4
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	37	1	359	3	Y	5			9
						6	9							
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	56	1	406	3	Y	-0-			9
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	55	1	321	3	Y	-0-			9
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	66	1	363	3	Y	-0-			9
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	-0-			9
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	Y	-0-			9
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-	7 1		2
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	39	1	381	3	Y	-0-			2
10	465 N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-			2
11	450 N	257	-0-	-193	-0-	26	1	231	3	Y	-0-			2
12	434 N	254	-0-	-180	-0-	25	1	229	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		4,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590					
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	20	1	184	3	N	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	3	N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	3	N	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	3	N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528					
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	43	1	390	3	N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-			-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	39	1	456	3	N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	35	1	437	3	N	-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	N	-0-			-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	N	-0-			-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	30	1	422	3	N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350													
01		744 N	710	-0-	-34	-0-	37 1	673 3	N	N	-0-		-0-
02		700 N	670	-0-	-30	-0-	66 1	604 3	N	N	-0-		-0-
03		775 N	725	-0-	-50	-0-	40 1	685 3	N	N	-0-		-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	43 1	660 3	N	N	-0-		-0-
05		775 N	732	-0-	-43	-0-	57 1	675 3	N	N	-0-		-0-
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	53 1	658 3	N	N	-0-		-0-
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	54 1	641 3	N	N	-0-		-0-
08		744 N	586	-0-	-158	-0-	47 1	539 3	N	N	-0-		-0-
09		720 N	447	-0-	-273	-0-	29 1	418 3	N	N	-0-		-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	45 1	637 3	N	N	-0-		-0-
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	42 1	628 3	N	N	-0-		-0-
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	43 1	647 3	N	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,021	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	34	RRCID ->	207725	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6560 - 9076		
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	N	-0-	-0-	
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	N	-0-	-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	N	-0-	-0-	
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	N	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-	-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-	-0-	
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICHARDSON 134		WELL #:	3	RRCID ->	207728	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	6450 - 7690		
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	Y	Y	-0-	8	
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	4 1	28 3	Y	Y	-0-	8	
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	Y	Y	-0-	8	
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	Y	-0-	8	
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	3 1	30 3	Y	Y	-0-	8	
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 3	Y	Y	-0-	8	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	Y	-0-	8	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	Y	-0-	8	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	Y	-0-	8	
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	Y	Y	-0-	8	
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	31 1	397 3	Y	Y	-0-	8	
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	21 1	245 3	Y	Y	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:			1,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1201		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
TOTAL GAS PROD: 7														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207733	COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6448 - 8622					
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	60	1	1076	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1004	-0-	-116	-0-	99	1	905	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	61	1	1064	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	66	1	1018	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	86	1	1021	3	N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	88	1	1018	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	70	1	1000	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	72	1	1007	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	67	1	990	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	68	1	1026	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD: 13,077														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GALBREATH 66		WELL #: 17		RRCID -> 207736	COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5383 - 5500					
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	1			1
						1	9							
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-			1
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	28	1	160	3	Y	-0-			1
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	29	1	161	3	Y	-0-			1
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	3	Y	-0-			1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	198	-0-	-192	-0-	20	1	178	3	Y	-0-			-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD: 2,532														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	7	RRCID ->	207909	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113	-	8440	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 124		WELL #:		20		RRCID ->			207910			COMPL. DATE			04/23/2004			TOTAL DEPTH			6650			PERF.			5046			- 6432		
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	52	1	389	3	Y	-0-																			-0-		
02	448 N	129	-0-	-319	-0-	14	1	115	3	Y	-0-																			-0-		
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	Y	-0-																			-0-		
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	3	Y	-0-																			-0-		
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	51	1	355	3	Y	-0-																			-0-		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	Y	-0-																			-0-		
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-																				-0-	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-																				-0-	
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	56	1	411	3	Y	-0-																				-0-	
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	62	1	427	3	Y	-0-																				-0-	
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	56	1	404	3	Y	-0-																				-0-	
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	53	1	412	3	Y	-0-																				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																										

KELLY 124		WELL #:		19		RRCID ->			207911			COMPL. DATE			03/31/2004			TOTAL DEPTH			6700			PERF.			5242			- 6350		
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	55	1	415	3	Y	-0-																			-0-		
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	38	1	303	3	Y	-0-																				-0-	
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-																				-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-																				-0-	
05	527 N	449	-0-	-78	-0-	56	1	393	3	Y	-0-																				-0-	
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	55	1	430	3	Y	-0-																				-0-	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	Y	-0-																				-0-	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-																				-0-	
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	56	1	405	3	Y	-0-																				-0-	
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	61	1	419	3	Y	-0-																				-0-	
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	55	1	393	3	Y	-0-																				-0-	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	52	1	402	3	Y	-0-																				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6484 - 7282							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-				-0-
						307	3								
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	N	-0-				-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-				-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-				-0-
						569	3								
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-				-0-
						556	3								
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	27	1	3	2	N	-0-				-0-
						534	3								
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	29	1	10	2	N	-0-				-0-
						550	3								
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	29	1	6	2	N	-0-				-0-
						533	3								
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	34	1	12	2	N	-0-				-0-
						510	3								
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	28	1	13	2	N	-0-				-0-
						522	3								
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	26	1	494	3	N	-0-				-0-
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6260 - 7529			
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-				-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	20	1	180	3	N	-0-				-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-				-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	N	-0-				-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	N	-0-				-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-				-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-				-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-				-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-				-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	N	-0-				-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	3	N	-0-				-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4582 - 5939			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

01	341 N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	31	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	24	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	26	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-	-0-	1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-	-0-	1
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-	1
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-	1
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-	1
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-	-0-	1
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-	-0-	1
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-	-0-	1
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-	1
11	210 N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	1
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		2,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBRAITH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 6		RRCID -> 207990		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-		3
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	5		8
						6	9						
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	3	Y	-0-		8
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	3	Y	-0-		8
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	33	1	180	3	Y	-0-		8
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-		8
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-		8
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	-0-	6 1	2
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	20	1	196	3	Y	-0-		2
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	Y	-0-		2
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-		2
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		2,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 208015		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558				
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-		-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,827				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALLIANT		WELL #: 6		RRCID -> 208022		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554				
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-		-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	27	1	247	3	N	-0-		-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	26	1	305	3	N	-0-		-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	24	1	297	3	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	26	1	304	3	N	-0-		-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	26	1	302	3	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	21	1	292	3	N	-0-		-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	3	N	-0-		-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK 129		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830											
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	Y	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-			-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3	Y	-0-			-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUSENBARY 59		WELL #:	2	RRCID ->	208030	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4084 - 5354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354											
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	N	-0-		1
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	8 1	95 3	N	-0-		1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	N	-0-		1
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	N	-0-		1
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	10 1	107 3	N	-0-	1 1	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	101 3	N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 3	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	9 1	104 3	N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	8 1	97 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8 1	92 3	N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9 1	102 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #:	5	RRCID ->	208037	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5493 - 8862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862											
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	61 1	663 3	N	3		6
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	3 9	50 1	495 3	N	2 1	6
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2 9	51 1	642 3	N	1 3 1	4
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	1 9	51 1	607 3	N	1 2 1	3
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	1 9	57 1	650 3	N	1 2 1	2
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	1 9	56 1	573 3	N	1 1 1	2
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	1 9	59 1	580 3	N	1 2 1	1
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	53 1	457 3	N	-0-		1
09	630 N	387	-0-	-243	-0-	40 1	347 3	N	-0-		1
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	62 1	615 3	N	-0-		1
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	55 1	562 3	N	-0-		1
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56 1	539 3	N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 22		RRCID -> 208038		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	5	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	7	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	7	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	7	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	7	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208047		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446					
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	275	3	N	2		23
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	2	9						
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	25	1	233	3	N	-0-		23
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	14	1	247	3	N	-0-	21 1	2
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	210	3	N	-0-		2
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	1		3
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-		3
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-		3
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-		3
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-		3
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		3,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208050		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234					
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-		2
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		2
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-		-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	3	Y	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	-0-		-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 208051		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		6 1	61	3	Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	29	-0-	29	29		3 1	26	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	34	-0-	34	63		3 1	31	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	89	-0-	89	152		8 1	81	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	52	-0-	52	204		5 1	47	3	Y	-0-				-0-
11	218 X	14	-0-	-204	-0-		1 1	13	3	Y	-0-				-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-		11 1	102	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GALBREATH 65		WELL #: 11		RRCID -> 208079		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GALBREATH 79		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854						
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		21 1	174	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-		15 1	146	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-		21 1	153	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-		18 1	107	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-		24 1	132	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-		15 1	161	3	Y	-0-				-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-		16 1	156	3	Y	-0-				-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		16 1	145	3	Y	-0-				-0-
09	180 N	60	-0-	-120	-0-		6 1	54	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-		15 1	146	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-		15 1	133	3	Y	-0-				-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-		15 1	142	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	9	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	294	-0-	-154	-0-	5	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	9	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	10	1	441	3	Y	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	9	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532								
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	12	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	383	-0-	-205	-0-	7	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	158	-0-	-412	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	13	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	12	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588								
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	55	1	505	3	N	-0-					-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	49	1	576	3	N	-0-					-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	44	1	552	3	N	-0-					-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	48	1	570	3	N	-0-					-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	49	1	563	3	N	-0-					-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	42	1	550	3	N	-0-					-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	57 1	426 3	Y	-0-			-0-
02		476 N	348	-0-	-128	-0-	39 1	309 3	Y	-0-			-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	60 1	445 3	Y	-0-			-0-
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	41 1	423 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	446	-0-	-81	-0-	56 1	390 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	52 1	414 3	Y	-0-			-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	53 1	429 3	Y	-0-			-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	53 1	425 3	Y	-0-			-0-
09		480 N	455	-0-	-25	-0-	55 1	400 3	Y	-0-			-0-
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	60 1	415 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	446	-0-	-4	-0-	55 1	391 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	51 1	399 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,498	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			17
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			17
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-	3 1		14
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3			Y	-0-			14
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3			Y	-0-			14
06	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3			Y	-0-			14
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3			Y	-0-			14
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			14
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			14
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			14
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			14
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			55	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	289 3		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 3		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	320 3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25 1	313 3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27 1	318 3		N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	27 1	312 3		N	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	21 1	304 3		N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	22 1	310 3		N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	20 1	296 3		N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	21 1	309 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,012	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956								
01	T. A.	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-							3	
02	T. A.	29	-0-	29	33	29	3	Y	-0-							3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-	3	1					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-							-0-	
05	33 X	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-							-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		33												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684								
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	Y	-0-					-0-	
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					-0-	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	3	Y	-0-					-0-	
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	28	1	471	3	Y	-0-					-0-	
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-	
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					-0-	
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	52	1	463	3	Y	-0-					-0-	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-	
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	60	1	421	3	Y	-0-					-0-	
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	48	1	321	3	Y	-0-					-0-	
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-	
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,651												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596														
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	1			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397					
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-			1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-			1
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	N	-0-			1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-			1
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	N	-0-	1	1	-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	17	1	172	3	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	3	N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	3	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290					
01	558 N	323	-0-	-235	-0-	11	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	22	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	326	-0-	-170	-0-	12	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	285	-0-	-225	-0-	16	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	271	-0-	-287	-0-	34	1	237	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	324	-0-	-156	-0-	27	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	308	-0-	-188	-0-	31	1	277	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	290	-0-	-250	-0-	36	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	31	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	58	-0-	-422	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 172		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702																
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-					1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	11	1	111	3	N	-0-					1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					1
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					1
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586							
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615							
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	76	1	1380	3	N	-0-					-0-
02	1512 N	1242	-0-	-270	-0-	122	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	77	1	1338	3	N	-0-					-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	117	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	114	1	1349	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	114	1	1317	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	90	1	1273	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	89	1	1248	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	86	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	85	1	1283	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	805	-0-	-94	-0-	805 3		Y	-0-			3
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		Y	-0-			3
03		868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3		Y	-0-	3 1		-0-
04		780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
05		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3		Y	-0-			-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-			-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
08		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	823 3		Y	-0-			-0-
10		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3		Y	-0-			-0-
11		810 N	698	-0-	-112	-0-	698 3		Y	-0-			-0-
*12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			2
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			2
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			2
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			2
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			2
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			5
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			5
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			5
05		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	-0-			5
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			5
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			5
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5
09		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			5
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			5
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			5
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 7	RRCID -> 208245	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5681	-	5952						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:	17	RRCID -> 208249	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6593	-	9190							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 165		WELL #:	8	RRCID -> 208260	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5436	-	8071							
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	8	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	227	-0-	-137	-0-	4	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	8	1	373	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	7	1	327	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	7	1	299	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,003			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HUDSPETH, LILLIAN M.MEM.HOSP. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	N	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-			-0-
05	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-			-0-
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-			-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	5	1	733	2	N	-0-			-0-
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	30	1	706	2	N	-0-			-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	28	1	649	2	N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	32	1	703	2	N	-0-			-0-
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,766			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		1
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-		1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-		1
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-		1
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	1 1	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		375											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

01	465 N	441	-0-	-24	-0-	37	1	404	3	N	-0-		1
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	34	1	335	3	N	-0-		1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-		1
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-		1
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	35	1	396	3	N	-0-	1 1	-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	35	1	362	3	N	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	39	1	389	3	N	-0-		-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	43	1	366	3	N	-0-		-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	39	1	331	3	N	-0-		-0-
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	39	1	386	3	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	N	-0-		-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,999											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

01	310 N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	35	1	214	3	Y	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	30	1	249	3	Y	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	Y	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	23	1	268	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,475											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN / WHITEHEAD 2		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580																
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		420 N	372	-0-	-48	-0-	37 1	335 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		465 N	391	-0-	-74	-0-	21 1	370 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	23 1	362 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	31 1	363 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	28 1	355 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	30 1	351 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		403 N	358	-0-	-45	-0-	29 1	329 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	22 1	318 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	23 1	326 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	21 1	317 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			4,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:	8	RRCID ->	208326	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6960	-	8552	
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	23 1	421 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
02		448 N	425	-0-	-23	-0-	42 1	383 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	25 1	427 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	27 1	410 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	36 1	420 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	32 1	405 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	35 1	413 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08		465 N	440	-0-	-25	-0-	35 1	405 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	28 1	397 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	29 1	414 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	27 1	401 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 1	414 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			5,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE		WELL #:	1534	RRCID ->	208329	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	5293	-	6239	
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	42 1	450 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	49 1	490 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	40 1	505 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	41 1	487 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	42 1	479 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
06		510 N	478	-0-	-32	-0-	42 1	436 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	50 1	493 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	54 1	465 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	50 1	426 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	56 1	564 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	56 1	566 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	55 1	523 3	N	N	-0-	-0-	-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			6,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3413		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386																
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	29	1	311	3	N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	28	1	274	3	N	-0-					-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	N	-0-					-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8	1					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4							9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	7	1					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	6	1					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4							6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7							13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3							16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	14	1					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	106	11	1					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	79	1					62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		180										

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399							
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 34		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:	8	RRCID -> 208452	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2923	- 4306									
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 3	Y	-0-							-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-							-0-	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	85 3	Y	-0-							-0-	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	Y	-0-							-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 3	Y	-0-							-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	7 1	73 3	Y	-0-							-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 3	Y	-0-							-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-							-0-	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9 1	66 3	Y	-0-							-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 3	Y	-0-							-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 3	Y	-0-							-0-	
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 3	Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		927													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:	4	RRCID -> 208454	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6263	- 7732									
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	34 1	357 3	N	1							3	
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	1 9	30 1	N	1	1 1						3	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1 9	47 1	N	2	1 1						4	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2 9	57 1	N	7	3 1						8	
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	8 9	46 1	N	-0-	4 1						4	
06	420 N	220	-0-	-200	-0-	27 1	26 1	N	-0-							4	
07	434 N	265	-0-	-169	-0-	27 1	238 3	N	-0-	2 1						2	
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	23 1	23 1	N	-0-	1 1						1	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24 1	193 3	N	-0-							1	
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	26 1	199 3	N	1	1 1						1	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	23 1	N	-0-							1	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	25 1	191 3	N	-0-	1 1						-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,440													TOTAL CONDENSATE PROD:		12



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629																
01	310	N	57	-0-	-253	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	23	1	227	3	N	-0-				-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-				-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-				-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-				-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	21	1	221	3	N	-0-				-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	24	1	237	3	N	-0-				-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-				-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	3	N	-0-				-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	N	-0-				-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-				-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798							
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-				-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-				-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-				-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-				-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 126		WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606							
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	18	1	182	3	Y	-0-				-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	17	1	166	3	Y	-0-				-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-				-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-				-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-				-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	3	Y	-0-				-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-				-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	Y	-0-				-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	3	Y	-0-				-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-				-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-				-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	33 1	387 3	Y	1	1 1		1
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	1 9	400 3	Y	-0-			1
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	36 1	348 3	Y	1	1 1		1
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	30 1	305 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	465 N	321	-0-	-144	-0-	27 1	295 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	26 1	214 3	Y	1			1
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20 1	525 3	Y	-0-			1
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 9	554 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	47 1	560 3	Y	2			2
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	2 9	511 3	Y	1			3
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	43 1	466 3	Y	2	3 1		2
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 9	530 3	Y	1	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		5,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077			
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	922 3	N	1			3
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	1 9	733 3	N	-0-			3
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43 1	945 3	N	-0-			3
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	47 1	892 3	N	2			5
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	45 1	901 3	N	-0-	3 1		2
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	2 9	888 3	N	-0-			2
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	44 1	902 3	N	-0-	1 1		1
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	45 1	894 3	N	-0-			1
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	49 1	858 3	N	-0-			1
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	57 1	887 3	N	1	1 1		1
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	48 1	848 3	N	-0-			1
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	1 9	886 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		11,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6586 - 7192						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6942 - 7166						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6178 - 6951						
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 6647 - 8035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	10		10
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	11	9	323	3	N	19	9 1	20
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	9	447	3	N	-0-	13 1	7
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	1	5 1	3
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	1	9	409	3	N	-0-	2 1	1
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	37	1	378	3	N	1	1 1	1
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	9	415	3	N	-0-	1 1	-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	42	1	360	3	N	-0-		-0-
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	34	1	290	3	N	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	-0-		-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6037 - 6056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
10	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 5728		PERF. 4004 - 5264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		4
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-		4
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		4
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-		4
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-		4
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-		4
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-		4
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-		4
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-		4
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-		4
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		4
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 6334 - 7020					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5368 - 8199					
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	15	1	104	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	Y	-0-				-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-				-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-				-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-				-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-				-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6046 - 7743					
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-				-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	Y	-0-				-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-				-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-				-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-				-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-				-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	16	1	198	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 15	RRCID -> 208558	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 8981	PERF. 5658	-	8919							
01		806 N	675	-0-	-131	-0-	57	1	618	3	N	-0-					1
02		672 N	660	-0-	-12	-0-	60	1	600	3	N	-0-					1
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-					1
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	N	-0-					1
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	N	-0-	1	1			-0-
06		780 N	705	-0-	-75	-0-	62	1	643	3	N	-0-					-0-
07		837 N	790	-0-	-47	-0-	73	1	717	3	N	-0-					-0-
08		775 N	762	-0-	-13	-0-	80	1	682	3	N	-0-					-0-
09		720 N	686	-0-	-34	-0-	72	1	614	3	N	-0-					-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	718	3	N	-0-					-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	N	-0-					-0-
12		713 N	678	-0-	-35	-0-	64	1	614	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303	RRCID -> 208565	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 7120	-	8526									
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	Y	-0-					-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 72	RRCID -> 208566	COMPL. DATE 06/07/2004	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6179	-	8110									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	3	N	-0-					2
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	23	1	186	3	N	2	1	1			3
						2	9									
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	N	-0-	1	1			2
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	34	1	218	3	N	-0-	1	1			1
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	-0-					1
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-	1	1			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667							
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298							
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DUKE WILSON 189		WELL #:		15	RRCID ->	208573	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5751 - 8846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	36	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	31	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	33	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	33	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	36	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	39	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	35	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	35	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		9203S	RRCID ->	208576	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	4888 - 5194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		9312S	RRCID ->	208580	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	4900 - 5239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303																
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-					-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-					-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-					-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-					-0-
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		Y	-0-					-0-
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		Y	-0-					-0-
09		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		Y	-0-					-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-					-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-					-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			2,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370							
01		372 N	325	-0-	-47	-0-	26	1	299	3	Y	-0-				-0-
02		336 N	160	-0-	-176	-0-	13	1	147	3	Y	-0-				-0-
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	3	Y	-0-				-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-				-0-
05		372 N	271	-0-	-101	-0-	22	1	249	3	Y	-0-				-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-				-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-				-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-				-0-
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	Y	-0-				-0-
10		372 N	357	-0-	-15	-0-	27	1	329	3	Y	-0-				-0-
							1	9								
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	1	1		-0-
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	3	Y	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			3,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486							
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-				-0-
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-
03		124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	3	Y	-0-				-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-				-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-				-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-				-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-				-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			1,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 902		RRCID -> 208586		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	80	1	460	3	N	-0-	2		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	73	1	310	3	N	-0-	2		
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	76	1	480	3	N	3	5		
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	75	1	466	3	N	19	6	1	18
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	N	13	11	1	20
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	N	26			46
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	20	20	1	46
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	67	1	456	3	N	11	20	1	37
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	67	1	418	3	N	20			57
10	558 N	301	-0-	-257	-0-	43	1	258	3	N	-0-	23	1	34
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	62	1	276	3	N	3	13	1	24
12	527 N	338	-0-	-189	-0-	81	1	255	3	N	2	10	1	16
TOTAL GAS PROD:		5,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470					
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	3	Y	-0-			2
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	99	1	793	3	Y	-0-			2
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	98	1	721	3	Y	51	11	1	42
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	65	1	669	3	Y	68	16	1	94
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	95	1	664	3	Y	8	28	1	74
06	840 N	796	-0-	-44	-0-	88	1	693	3	Y	14	23	1	65
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	89	1	721	3	Y	15	20	1	60
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	749	3	Y	19	19	1	60
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	96	1	701	3	Y	18	19	1	59
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	106	1	731	3	Y	20	19	1	60
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	94	1	676	3	Y	30	35	1	55
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	91	1	703	3	Y	36	19	1	72
TOTAL GAS PROD:		9,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		279								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172																
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886							
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	85	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	60	1	572	3	Y	1					1
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	78	1	568	3	Y	-0-					1
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	76	1	438	3	Y	-0-					1
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	88	1	484	3	Y	-0-					1
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-					1
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	47	1	450	3	Y	-0-					1
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	43	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	660 N	426	-0-	-234	-0-	39	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437							
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	40	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3305		RRCID -> 208593		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	20	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	20	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	18	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788				
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-	-0-	1
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	24	1	240	3	N	-0-	-0-	1
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	3	N	-0-	-0-	1
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	3	N	-0-	-0-	1
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	23	1	259	3	N	-0-	1 1	-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	23	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	28	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	26	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	23	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289				
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	11	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106														
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886					
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334					
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	N	-0-			2
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	N	-0-			2
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	55	1	451	3	N	-0-			2
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	N	-0-			2
05	651 N	433	-0-	-218	-0-	58	1	375	3	N	-0-	2	1	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	3	N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	N	-0-			-0-
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	60	1	482	3	N	-0-			-0-
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	50	1	378	3	N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	55	1	462	3	N	-0-			-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	60	1	465	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143											
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	Y	-0-
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	59	1	406	2	Y	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	Y	-0-
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	41	1	575	2	Y	-0-
05	775 N	589	-0-	-186	-0-	37	1	552	2	Y	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	2	Y	-0-
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	38	1	549	2	Y	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	-0-
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	30	1	487	2	Y	-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	41	1	515	2	Y	-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	31	1	458	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854		
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	15	1	150	3	Y	-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	21	1	229	3	Y	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	161	3	Y	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	13	1	119	3	Y	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-
10	372 N	129	-0-	-243	-0-	14	1	114	3	Y	-0-
11	330 N	113	-0-	-217	-0-	12	1	101	3	Y	-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876		
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	6	1	252	3	Y	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300																
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	619	3				-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-					-0-
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	30	1	8	2	N	-0-					-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	592	3				-0-					-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	601	3				-0-					-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	585	3				-0-					-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	31	1	11	2	N	-0-					-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	594	3				-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971								
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	80	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	81	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	89	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	671	-0-	-166	-0-	103	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	61	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	572	-0-	-234	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	564	-0-	-118	-0-	56	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	541	-0-	-149	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	55	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010								
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 208791	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6132 - 6480					
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	97 1	490 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	360	-0-	-200	-0-	58 1	302 3	Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102 1	492 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	100 1	466 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	97 1	421 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	104 1	460 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	107 1	438 3	Y	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100 1	448 3	Y	-0-			-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	102 1	430 3	Y	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	112 1	459 3	Y	17	8 1		9
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	111 1	459 3	Y	-0-			9
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	121 1	448 3	Y	-0-	9 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5228 - 5864					
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	29 1	10 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46 1	1 3	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	103 1	130 3	Y	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	132 1	370 3	Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	120 1	222 3	Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	105 1	119 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	335	-0-	-192	-0-	120 1	215 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	111 1	148 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	101 1	78 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	96 1	8 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	98	-0-	-142	-0-	93 1	5 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	96 1	5 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 4862 - 5823					
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	35 1	355 3	Y	-0-			3
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 1	388 3	Y	-0-			3
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41 1	391 3	Y	-0-	2 1		1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	Y	-0-			1
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	38 1	339 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	420 N	184	-0-	-236	-0-	18 1	166 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	116	-0-	-287	-0-	12 1	102 3	Y	2			2
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	35 1	328 3	Y	-0-	1 1		1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	30 1	257 3	Y	-0-			1
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	291 3	Y	1			2
11	360 N	280	-0-	-80	-0-	31 1	249 3	Y	-0-			2
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	30 1	220 3	Y	2	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-		17 1	201 3	Y		-0-					-0-		
02		168 N	160	-0-	-8	-0-		13 1	147 3	Y		-0-					-0-		
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-		17 1	195 3	Y		-0-					-0-		
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-		16 1	187 3	Y		-0-					-0-		
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-		16 1	180 3	Y		-0-					-0-		
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-		16 1	167 3	Y		-0-					-0-		
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		17 1	188 3	Y		-0-					-0-		
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		18 1	199 3	Y		-0-					-0-		
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-		16 1	184 3	Y		-0-					-0-		
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-		16 1	192 3	Y		-0-					-0-		
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		15 1	171 3	Y		-0-					-0-		
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-		17 1	200 3	Y		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,405															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

01		868 N	847	-0-	-21	-0-		140 1	707 3	Y		-0-					2		
02		840 N	593	-0-	-247	-0-		96 1	497 3	Y		-0-					2		
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-		154 1	745 3	Y		-0-	1 1				1		
04		810 N	806	-0-	-4	-0-		143 1	663 3	Y		-0-					1		
05		930 N	570	-0-	-360	-0-		106 1	464 3	Y		-0-	1 1				-0-		
06		870 N	623	-0-	-247	-0-		115 1	508 3	Y		-0-					-0-		
07		837 N	700	-0-	-137	-0-		138 1	562 3	Y		-0-					-0-		
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-		147 1	660 3	Y		-0-					-0-		
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-		133 1	558 3	Y		-0-					-0-		
10		713 N	626	-0-	-87	-0-		122 1	504 3	Y		-0-					-0-		
11		780 N	612	-0-	-168	-0-		119 1	493 3	Y		-0-					-0-		
12		713 N	608	-0-	-105	-0-		129 1	479 3	Y		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,382															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

01		162 N	162	-0-	-0-	-0-		18 1	144 3	Y		-0-					1		
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-		21 1	151 3	Y		-0-					1		
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-		13 1	153 3	Y		-0-					1		
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-		15 1	147 3	Y		-0-					1		
05		186 N	157	-0-	-29	-0-		15 1	142 3	Y		-0-	1 1				-0-		
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-		16 1	165 3	Y		-0-					-0-		
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-		18 1	151 3	Y		-0-					-0-		
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-		16 1	151 3	Y		-0-					-0-		
09		180 N	160	-0-	-20	-0-		27 1	133 3	Y		-0-					-0-		
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-		14 1	148 3	Y		-0-					-0-		
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		11 1	143 3	Y		-0-					-0-		
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		12 1	146 3	Y		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,970															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160																
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			1
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		106		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490								
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-					1
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	N	-0-					1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					1
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					1
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	17	1	168	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480								
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					5
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	14	1	242	3	N	-0-					5
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					5
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-					5
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	14	1	275	3	N	-0-					5
06	330 N	45	-0-	-285	-0-	2	1	43	3	N	-0-					5
07	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					5
08	279 N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	N	-0-					5
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					5
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					5
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					5
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846														
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	3	N	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	3	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-			-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	27	1	325	3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	3	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151				
01	403 N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	3	Y	-0-			1
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	20	1	228	3	Y	-0-			1
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			1
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-			1
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9316S		RRCID -> 209169		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	100	1	351	3	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	101	1	361	3	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	3	N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	312	3	N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	98	1	318	3	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	98	1	237	3	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	98	1	330	3	N	-0-			-0-
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	101	1	363	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788					
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	14	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	265	-0-	-138	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	1			Y	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794					
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	45	1	257	3	N	-0-			2
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	44	1	188	3	N	-0-			2
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	38	1	242	3	N	-0-			2
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	37	1	231	3	N	-0-			2
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	32	1	259	3	N	-0-	2 1		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	39	1	231	3	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	53	1	235	3	N	-0-			-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	87	1	273	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 8105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	80	1	519	3	Y	-0-					9
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	-0-					9
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	95	1	282	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	59	1	235	3	Y	1					1
06	360 N	22	-0-	-338	-0-	17	1	4	3	Y	1	1	1			1
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	62	1	50	3	Y	-0-					1
08	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	1			Y	-0-	1	1			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	36	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	3	Y	-0-					-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	54	1	35	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268							
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					3
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5197 - 5892						
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382		PERF. 5109 - 5185						
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	8211S	RRCID ->	209266	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4784 -	5160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		21				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:	3211	RRCID ->	209298	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7078 -	8513
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-	-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	22	1	254	3	Y	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	157	-0-	-173	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:	3210	RRCID ->	209299	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7142 -	8438
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	23	1	273	3	Y	1	2 1
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	30	1	339	3	Y	1	2
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	1	2 1
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	1	2 1
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	1	1
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	14	1	151	3	Y	-0-	1
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	1	2
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	1	2 1
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	Y	-0-	1
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	33	1	398	3	Y	1	2
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	32	1	378	3	Y	1	2 1
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	26	1	302	3	Y	1	1 1
TOTAL GAS PROD:		4,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		//CONT.// 875310					
WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	28 1	1
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	26 1	1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35 1	2
						1 9	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43 1	2
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	32 1	2
						1 9	
06	300 N	203	-0-	-97	-0-	24 1	3
						2 9	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	38 1	5
						4 9	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41 1	3
						2 9	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	4
						1 9	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44 1	5
						7 9	
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	38 1	9
						4 9	
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	42 1	5
						1 9	
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		22	

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	-0-		
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	265 3	-0-		
03	744 N	2	-0-	-742	-0-	2 3	-0-		
04	660 N	406	-0-	-254	-0-	406 3	-0-		
05	744 N	451	-0-	-293	-0-	451 3	-0-		
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	-0-		
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	-0-		
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	-0-		
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	-0-		
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	-0-		
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	-0-		
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 3	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006	
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3	-0-		
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	-0-		
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	-0-		
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3	-0-		
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3	-0-		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	-0-		
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	-0-		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	-0-		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	-0-		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	-0-		
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	-0-		
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, BOBBIE H.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 14	RRCID -> 209370	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6250	-	7594						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11	RRCID -> 209372	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 6204	-	7845								
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	40	1	416	3	N	-0-					-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	54	1	467	3	N	-0-					-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	48	1	458	3	N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	45	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	546	3	N	-0-					-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	N	-0-					-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	60	1	459	3	N	-0-					-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	70	1	491	3	N	-0-					-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	67	1	442	3	N	-0-					2
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		6,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SIMMONS RANCH		WELL #: 82	RRCID -> 209379	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 6192	-	8008								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		73				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374														
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	Y	-0-		-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	15	1	163	3	Y	-0-		-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-		-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	Y	-0-		-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	Y	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-		-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	Y	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-		-0-
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	15	1	183	3	Y	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214	RRCID -> 209448	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7030	- 7389							
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKE WILSON 171		WELL #: 11	RRCID -> 209450	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 5844	- 7288							
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5815 - 8416						
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 171		WELL #: 13		RRCID -> 209502		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 5863 - 7260						
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	117	1	167	3	N	42					66
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	105	1	130	3	N	20	25	1			61
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	112	1	128	3	N	17	41	1			37
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	108	1	115	3	N	12	27	1			22
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	117	1	175	3	N	20	22	1			20
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	110	1	119	3	N	10	11	1			19
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	114	1	125	3	N	10	21	1			8
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	114	1	101	3	N	2					10
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	108	1	83	3	N	1	4	1			7
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	110	1	81	3	N	3	4	1			6
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	108	1	94	3	N	5	4	1			7
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	111	1	86	3	N	4	7	1			4
TOTAL GAS PROD:		2,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

CUSEN BARY 60		WELL #: 10		RRCID -> 209506		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4510 - 5468						
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					10
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					10
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					10
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	3			Y	-0-					10
05	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	3			Y	-0-					10
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					10
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					10
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					10
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					10
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					10
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					10
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		7,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, BOBBY H.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 12	RRCID -> 209508	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6166	-	8202	
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	37 1	336 3	N	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	344 3	N	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44 1	383 3	N	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37 1	358 3	N	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37 1	373 3	N	-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	38 1	360 3	N	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40 1	375 3	N	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40 1	365 3	N	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 3	N	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47 1	357 3	N	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	49 1	340 3	N	-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	51 1	341 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,776	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13	RRCID -> 209531	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 6374	-	8300	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37 1	331 3	N	6
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	24 1	249 3	N	2 14 1
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45 1	386 3	N	3
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36 1	346 3	N	4
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	32 1	324 3	N	2
06	420 N	339	-0-	-81	-0-	32 1	306 3	N	1 11 1
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	33 1	314 3	N	1 3 1
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	32 1	292 3	N	2
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32 1	300 3	N	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42 1	319 3	N	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45 1	314 3	N	1
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	40 1	267 3	N	1 5 1
TOTAL GAS PROD:		4,202	TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16	RRCID -> 209536	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 5596	-	8483	
01	651 N	442	-0-	-209	-0-	37 1	405 3	N	-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	44 1	435 3	N	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	49 1	614 3	N	-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47 1	563 3	N	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50 1	570 3	N	-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	52 1	531 3	N	-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	58 1	566 3	N	-0-
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	63 1	536 3	N	-0-
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	53 1	457 3	N	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57 1	572 3	N	-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	51 1	517 3	N	-0-
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	36 1	341 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,704	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209562	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF. 6340 - 8418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	382	-0-	-83	-0-	38 1	344 3	N	-0-			-0-
02		392 N	224	-0-	-168	-0-	20 1	204 3	N	-0-			-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	49 1	422 3	N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	44 1	423 3	N	-0-			-0-
05		434 N	332	-0-	-102	-0-	30 1	302 3	N	-0-			-0-
06		450 N	305	-0-	-145	-0-	29 1	276 3	N	-0-			-0-
07		496 N	359	-0-	-137	-0-	34 1	325 3	N	-0-			-0-
08		341 N	290	-0-	-51	-0-	29 1	261 3	N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 3	N	-0-			-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	40 1	301 3	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	42 1	297 3	N	-0-			-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	47 1	314 3	N	-0-			2
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		4,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WILSON, DUKE 171		WELL #:		14	RRCID ->	209567	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5514 - 8454		
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			1
02		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			1
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			1
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			1
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	1 1		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209588	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 6546 - 8324		
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	133 3	N	-0-			-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	11 1	115 3	N	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 3	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	146 3	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	19 1	130 3	N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	20 1	132 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 12S		RRCID -> 209589		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH 1		WELL #: 12		RRCID -> 209891		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583							
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					2
02	616 N	317	-0-	-299	-0-	17	1	300	3	N	-0-					2
03	744 N	4	-0-	-740	-0-	4	3			N	-0-					2
04	690 N	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2
05	775 N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					2
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	N	-0-					2
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					2
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					2
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-					2
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					2
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		4,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALBREATH 66		WELL #: 14		RRCID -> 209894		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002							
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1215S		RRCID -> 210051	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5124	-	5204							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 3216		RRCID -> 210056	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 5356	-	5668
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	13 1	145 3	N	-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	13 1	125 3	N	-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	12 1	147 3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	N	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	N	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 3	N	-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-
08	217 N	16	-0-	-201	-0-	2 1	14 3	N	-0-
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	1 1	7 3	N	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 3214		RRCID -> 210057	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 5339	-	6397
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	32 1	344 3	N	-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	25 1	249 3	N	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30 1	374 3	N	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	26 1	317 3	N	-0-
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	27 1	308 3	N	-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	27 1	278 3	N	-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	29 1	290 3	N	-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	33 1	283 3	N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32 1	274 3	N	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 3	N	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	25 1	251 3	N	-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32 1	301 3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8217S		RRCID -> 210061		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	1	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	1	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3	1	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3	1	3	N	-0-					-0-
10	5 X	1	-0-	-4	-0-			1	3	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 8214S		RRCID -> 210064		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157								
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 8215S		RRCID -> 210069		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205								
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 172		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119																
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					1
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					1
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 172		WELL #: 13		RRCID -> 210079		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235							
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	181	1	1956	3	N	-0-					-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	182	1	1804	3	N	-0-					-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	164	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	2070 N	2069	-0-	-1	-0-	159	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	170	1	1924	3	N	-0-					-0-
06	2070 N	1919	-0-	-151	-0-	170	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	2139 N	2048	-0-	-91	-0-	189	1	1859	3	N	-0-					-0-
08	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	198	1	1693	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	174	1	1493	3	N	-0-					-0-
10	2046 N	1607	-0-	-439	-0-	146	1	1461	3	N	-0-					-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	169	1	1727	3	N	-0-					-0-
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	186	1	1779	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660							
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	3	N	-0-					1
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	3	N	-0-					1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	N	-0-					1
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	N	-0-					1
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	43	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570 N	510	-0-	-60	-0-	45	1	465	3	N	-0-					-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	51	1	499	3	N	-0-					-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	55	1	470	3	N	-0-					-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	50	1	426	3	N	-0-					-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	50	1	502	3	N	-0-					-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	N	-0-					-0-
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310								
		WELL #: 49	RRCID -> 210152	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6362	-		8596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	N	-0-	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 3	N	-0-	
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	10 1	167 3	N	-0-	
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	10 1	159 3	N	-0-	
05	248 N	171	-0-	-77	-0-	13 1	158 3	N	-0-	
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	148 3	N	-0-	
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 3	N	-0-	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	13 1	148 3	N	-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	N	-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	N	-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	158 3	N	-0-	
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,197			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER 38		WELL #: 6	RRCID -> 210153	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 6290	-		7974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12 1	173 3	Y	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	35 1	124 3	Y	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	Y	-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	17 1	154 3	Y	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 3	Y	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	15 1	168 3	Y	-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	16 1	169 3	Y	-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	27 1	151 3	Y	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	16 1	160 3	Y	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	14 1	164 3	Y	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	15 1	170 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,154			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DIEBITSCH 70		WELL #: 11	RRCID -> 210154	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 7921	PERF. 6426	-		7806
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48 1	568 3	Y	-0-
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	40 1	475 3	Y	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49 1	581 3	Y	-0-
04	600 N	338	-0-	-262	-0-	26 1	312 3	Y	-0-
05	682 N	502	-0-	-180	-0-	47 1	455 3	Y	-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	55 1	541 3	Y	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	525 3	Y	-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48 1	493 3	Y	-0-
09	600 N	398	-0-	-202	-0-	34 1	364 3	Y	-0-
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	44 1	476 3	Y	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	45 1	524 3	Y	-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	55 1	511 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,367			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 52		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434												
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		2 N	2	-0-	-0-	2 3		N	-0-			1
03		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			3	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSPETH 1		WELL #:	4	RRCID -> 210158	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6546 - 8660
01		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:	42	RRCID -> 210163	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6538 - 8674
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	33 1 599 3 N -0-
02		644 N	601	-0-	-43	-0-	59 1 542 3 N -0-
03		713 N	645	-0-	-68	-0-	35 1 610 3 N -0-
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1 591 3 N -0-
05		713 N	655	-0-	-58	-0-	51 1 604 3 N -0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	47 1 592 3 N -0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	51 1 606 3 N -0-
08		651 N	643	-0-	-8	-0-	51 1 592 3 N -0-
09		630 N	620	-0-	-10	-0-	41 1 579 3 N -0-
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	43 1 597 3 N -0-
11		630 N	302	-0-	-328	-0-	19 1 283 3 N -0-
12		651 N	301	-0-	-350	-0-	19 1 282 3 N -0-
TOTAL GAS PROD:			6,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 210171		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	Y	-0-			1
02	448 N	212	-0-	-236	-0-	24	1	188	3	Y	-0-			1
03	496 N	335	-0-	-161	-0-	40	1	295	3	Y	-0-			1
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	1			2
						1	9							
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	3	Y	-0-	1	1	1
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-			1
07	558 N	389	-0-	-169	-0-	43	1	346	3	Y	-0-			1
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	45	1	365	3	Y	-0-			1
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-			1
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	1			2
						1	9							
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	45	1	325	3	Y	-0-	1	1	1
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	45	1	346	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,872				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210176		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436					
01	1054 N	615	-0-	-439	-0-	32	1	583	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	592	-0-	-416	-0-	58	1	534	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	633	-0-	-514	-0-	35	1	598	3	N	-0-			-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	3	N	-0-			-0-
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	43	1	513	3	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	3	N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	98	1	1126	3	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	74	1	1043	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	68	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	68	1	1018	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506					
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			1
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-			1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-			1
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			1
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-			1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-			1
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-			1
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-			1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-			1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-			1
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448														
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	3	N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	27	1	264	3	N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	3	N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	N	-0-			-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	3	N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	28	1	285	3	N	-0-			-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	3	N	-0-			-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	3	N	-0-			-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	29	1	253	3	N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	30	1	297	3	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	N	-0-			-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616					
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	Y	2			2
						2	9							
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	45	1	455	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	43	1	439	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	39	1	411	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	38	1	409	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	40	1	372	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904					
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-			-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	27	1	321	3	N	-0-			-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	29	1	329	3	N	-0-			-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	N	-0-			-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	3	N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	3	N	-0-			-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	32	1	274	3	N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	32	1	323	3	N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	29	1	291	3	N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			1
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			1
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			1
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			1
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			1
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			1
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		310			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	22	1	8	3	N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	77	1	7	3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	46	1	7	3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	68	1	8	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	1	8	3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92	1	8	3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	N	-0-		-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		963			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		WELL #: 15		RRCID -> 210198		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 4320 - 6154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	61	1	310	3	Y	-0-				1
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	51	1	263	3	Y	1				2
						1	9								
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	3	Y	-0-				2
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	68	1	315	3	Y	-0-				2
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	277	3	Y	91				93
						100	9								
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	58	1	255	3	Y	-0-	50	1		43
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	66	1	269	3	Y	-0-				43
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	60	1	271	3	Y	34	37	1		40
						37	9								
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	3	Y	-0-				40
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	Y	3	20	1		23
						3	9								
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	343	3	Y	2				25
						2	9								
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	67	1	250	3	Y	39	34	1		30
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		4,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		170									

CAUTHORN 27		WELL #: 14		RRCID -> 210202		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 4096 - 6417					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	127	1	132	3	Y	-0-				5
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	109	1	93	3	Y	-0-				5
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	129	1	132	3	Y	-0-	3	1		2
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	126	1	129	3	Y	-0-				2
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	129	1	122	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	126	1	122	3	Y	-0-				-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	130	1	119	3	Y	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	129	1	124	3	Y	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	126	1	116	3	Y	-0-				-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	133	1	130	3	Y	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	131	1	136	3	Y	-0-				-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORRISS 64		WELL #: 6		RRCID -> 210303		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 4800 - 5428					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN / WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 16		RRCID -> 210305		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6776 - 7950								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6783 - 6988					
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1					2
						1	9									
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	7	1	118	3	N	-0-	1	1			1
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	153	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	N	1					2
						1	9									
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					2
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1					3
						1	9									
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-	2	1			1
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	134	3	N	1					2
						1	9									
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-	1	1			1
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID -> 210309		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7539 - 7664					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3912		RRCID -> 210311		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	50	1	515	3	Y	1			2
						1	9							
02	840 N	417	-0-	-423	-0-	36	1	381	3	Y	-0-			2
03	899 N	515	-0-	-384	-0-	327	1	187	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	101	1	387	3	Y	-0-			2
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	47	1	535	3	Y	-0-	1	1	1
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	3	Y	-0-			1
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	Y	-0-			1
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	68	1	478	3	Y	-0-			1
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	51	1	447	3	Y	-0-			1
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	48	1	486	3	Y	-0-			1
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	43	1	409	3	Y	-0-			1
12	527 N	465	-0-	-62	-0-	46	1	419	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375					
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	21	1	219	3	Y	1			4
						1	9							
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			4
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	284	1	163	3	Y	-0-			4
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	109	1	419	3	Y	-0-			4
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-	3	1	1
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-			1
07	558 N	322	-0-	-236	-0-	33	1	289	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	558 N	394	-0-	-164	-0-	49	1	345	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	38	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	33	1	296	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780					
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	68	3	Y	4			4
						4	9							
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			4
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	3	1	1
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			1
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			2
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	6	1	63	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	64	3	Y	2			4
						2	9							
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	4	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	400	-0-	-127	-0-	21	1	379	3	N	-0-		-0-
02		560 N	401	-0-	-159	-0-	39	1	362	3	N	-0-		-0-
03		620 N	454	-0-	-166	-0-	25	1	429	3	N	-0-		-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-		-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	N	-0-		-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-		-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	39	1	456	3	N	-0-		-0-
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	39	1	445	3	N	-0-		-0-
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	31	1	434	3	N	-0-		-0-
10		496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	3	N	-0-		-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-		-0-
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	29	1	433	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,518				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-		-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-		-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	958	3	N	-0-		-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	-0-		-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	101	1	915	3	N	-0-		-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	889	3	N	-0-		-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	3	N	-0-		-0-
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	101	1	879	3	N	-0-		-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	98	1	808	3	N	-0-		-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	857	3	N	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-		-0-
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,988				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		1
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-		1
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-		1
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-		1
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-		1
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-		1
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-		1
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-		1
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-		1
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-		1
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-		1
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			5,494				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606													
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-		1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-		1
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-		1
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		1
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-		1
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-		1
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-		1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-		1
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-		1
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-		1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		1
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 60		WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596					
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		1	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-		1	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-		1	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		1	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		1	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		1	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		1	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		1	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		1	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-		1	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-		1	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH 65		WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		-0-			
02	45 X	-0-	-0-	-45	-0-		Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925														
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	Y	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	59	1	429	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	67	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	112	1	618	3	Y	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	485	-0-	-259	-0-	48	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	45	1	439	3	Y	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 65		WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928					
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	39	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	33	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	38	1	336	3	Y	-0-			-0-
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN 27		WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196					
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	79	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	919	3	Y	-0-			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	149	1	624	3	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	120	1	492	3	Y	9	4	1	5
						10	9							
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	106	1	437	3	Y	2			7
						2	9							
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	235	3	Y	15	16	1	6
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		3,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7206 - 8514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	18 1	123 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	22 1	163 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	176 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 1		Y	-0-		-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	13 1	160 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 2	Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN 27		WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 4066 - 6398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	147 1	261 3	N	-0-		-0-			-0-
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	122 1	186 3	N	-0-		-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	150 1	264 3	N	-0-		-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	147 1	253 3	N	-0-		-0-			-0-
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	147 1	226 3	N	-0-		-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	148 1	247 3	N	-0-		-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	152 1	232 3	N	-0-		-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	150 1	244 3	N	-0-		-0-			-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	147 1	232 3	N	-0-		-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	156 1	251 3	N	-0-		-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	153 1	250 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	163 1	252 3	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISS 81		WELL #: 2		RRCID -> 210351		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5716 - 5826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	28 1	291 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32 1	306 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	32 1	287 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1	310 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	37 1	317 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34 1	314 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	32 1	270 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	37 1	303 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37 1	300 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41 1	299 3	Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 210353		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			1
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	14	1	244	3	N	-0-			1
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-			1
04	360 N	175	-0-	-185	-0-	8	1	167	3	N	-0-			1
05	403 N	265	-0-	-138	-0-	12	1	253	3	N	-0-			1
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-			1
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			1
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-			1
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-			1
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-			1
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3114		RRCID -> 210354		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186					
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1	1
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	64	3	Y	2			3
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1	2
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	78	3	Y	1			1
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	74	3	Y	1			2
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			2
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1	1
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			1
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	3	Y	1			2
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	1	2	1	1
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		976		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MORRISS 81		WELL #: 1		RRCID -> 210355		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836					
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			6
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			6
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1	3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		744 N	714	-0-	-30	-0-	37	1	677	3	N	-0-				-0-		
02		728 N	683	-0-	-45	-0-	67	1	616	3	N	-0-				-0-		
03		806 N	728	-0-	-78	-0-	40	1	688	3	N	-0-				-0-		
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	-0-				-0-		
05		806 N	723	-0-	-83	-0-	56	1	667	3	N	-0-				-0-		
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-				-0-		
07		744 N	731	-0-	-13	-0-	57	1	674	3	N	-0-				-0-		
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	N	-0-				-0-		
09		720 N	682	-0-	-38	-0-	45	1	637	3	N	-0-				-0-		
10		744 N	689	-0-	-55	-0-	46	1	643	3	N	-0-				-0-		
11		690 N	668	-0-	-22	-0-	42	1	626	3	N	-0-				-0-		
12		713 N	695	-0-	-18	-0-	43	1	652	3	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,443														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

01		217 N	212	-0-	-5	-0-	120	1	92	3	Y	-0-				-0-		
02		224 N	154	-0-	-70	-0-	102	1	52	3	Y	-0-				-0-		
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	118	1	80	3	Y	-0-				-0-		
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	116	1	81	3	Y	-0-				-0-		
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	118	1	72	3	Y	-0-				-0-		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	117	1	83	3	Y	-0-				-0-		
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	120	1	74	3	Y	-0-				-0-		
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	118	1	74	3	Y	-0-				-0-		
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	115	1	68	3	Y	-0-				-0-		
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	120	1	73	3	Y	-0-				-0-		
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	113	1	60	3	Y	-0-				-0-		
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	120	1	69	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,275														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				-0-		
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-		
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-		
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-		
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-		
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-		
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-		
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-		
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-		
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				-0-		
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-				-0-		
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,077														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471																
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	26	1	521	3	N	-0-					1
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	23	1	389	3	N	-0-					1
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	N	-0-					1
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-					1
05	620 N	527	-0-	-93	-0-	25	1	502	3	N	-0-					1
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					1
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	26	1	504	3	N	-0-					1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-					1
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	33	1	494	3	N	-0-					1
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	27	1	494	3	N	-0-					1
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					1
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		6,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KIRBY 1		WELL #:	13	RRCID ->	210391	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6362 -	6510
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUSENBARY 60		WELL #:	2	RRCID ->	210398	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4576 -	5478
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

01		248 N	139	-0-	-109	-0-	7 1	132 3	N	-0-			1
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	11 1	183 3	N	-0-			1
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	35 1	713 3	N	-0-			1
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	526 3	N	-0-			1
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3	N	-0-			1
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	479 3	N	-0-			1
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 3	N	-0-			1
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1	474 3	N	-0-			1
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	30 1	450 3	N	-0-			1
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 3	N	-0-			1
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	439 3	N	-0-			1
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

01		589 N	570	-0-	-19	-0-	37 1	533 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	408	-0-	-40	-0-	90 1	318 3	Y	-0-			-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	44 1	590 3	Y	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	49 1	521 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	534	-0-	-86	-0-	52 1	482 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	582	-0-	-18	-0-	48 1	534 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	253	-0-	-336	-0-	21 1	232 3	Y	-0-			-0-
08		527 N	373	-0-	-154	-0-	31 1	342 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	232	-0-	-338	-0-	35 1	197 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	23 1	224 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	19 1	223 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	19 1	224 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764																
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					1
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					1
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085								
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-						-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-						-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-						-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-						-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-						-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-						-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-						-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-						-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-						-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-						4
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-						4
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-						4
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-						4
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	3		Y	-0-						4
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	3		Y	-0-						4
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3		Y	-0-						4
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		Y	-0-						4
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-						4
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6406 - 8550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 5655 - 8572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	79 1	855 3	N	7			7
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	8 9	755 3	N	39	5 1		41
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	43 9	941 3	N	47	36 1		52
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	75 1	925 3	N	43	49 1		46
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52 9	935 3	N	46	49 1		43
06	1020 N	719	-0-	-301	-0-	77 1	642 3	N	14	21 1		36
07	1085 N	880	-0-	-205	-0-	47 9	781 3	N	18	39 1		15
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	83 1	951 3	N	3			18
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	51 9	874 3	N	4	8 1		14
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62 1	997 3	N	5	7 1		12
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	15 9	955 3	N	6	7 1		11
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	79 1	978 3	N	5	10 1		6
TOTAL GAS PROD:		11,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5605 - 6655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12 1	570 3	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6 1	355 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	18 1	400 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	349	-0-	-131	-0-	5 1	344 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	8 1	351 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	7 1	348 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	8 1	353 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	8 1	353 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	8 1	347 3	Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8 1	368 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	7 1	346 3	Y	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	58 1	387 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4658	-	5088							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6374	-	7430							
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	28	1	260	3	N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460	COMPL. DATE 10/24/2004	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 6642	-	9028							
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	7	1	332	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	223	-0-	-113	-0-	4	1	219	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	7	1	311	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	7	1	328	3	Y	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	7	1	313	3	Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	7	1	313	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,904											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	1			1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	1	1	1	1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	1			1
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-			1
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	19	1	226	3	Y	1			1
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	3	Y	-0-			1
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,864												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	N	-0-			2
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	N	-0-			2
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	34	1	683	3	N	-0-			2
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	3	N	-0-			2
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-	2	1	-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	1			1
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	3	N	-0-	1	1	-0-
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	37	1	673	3	N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	N	-0-			-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	37	1	684	3	N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	34	1	648	3	N	-0-			-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	35	1	663	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,086												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320					
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962					
01	837 N	504	-0-	-333	-0-	39	1	465	3	Y	-0-			72
02	756 N	551	-0-	-205	-0-	37	1	514	3	Y	-0-			72
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	68	1	949	3	Y	-0-			72
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	-0-			72
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	-0-			72
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	925	3	Y	-0-			72
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-			72
08	1054 N	974	-0-	-80	-0-	55	1	919	3	Y	-0-			72
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	3	Y	-0-			72
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	-0-			72
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	941	3	Y	-0-			72
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	Y	-0-			72
-----														
TOTAL GAS PROD:		10,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062								
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	N	-0-						2
02	336 N	184	-0-	-152	-0-	18	1	166	3	N	-0-						2
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-	2	1				-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-						-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-						-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	N	-0-						-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-						-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	N	-0-						-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	N	-0-						-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	27	1	341	3	N	-0-						-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	22	1	297	3	N	-0-						-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,096														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438								
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-						2
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	18	1	313	3	N	1	1	1				2
						1	9										
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-						2
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	3	N	1						3
						1	9										
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-	1	1				2
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-						2
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-	1	1				1
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-						1
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-						1
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	19	1	344	3	N	1	1	1				1
						1	9										
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	17	1	318	3	N	-0-						1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-						1
TOTAL GAS PROD:			4,438														TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "E"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912																
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	38	RRCID ->	210518	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	6635	-	7818			
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	50	1	454	3	N	-0-					-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	32	1	551	3	N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	46	1	541	3	N	-0-					-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	N	-0-					-0-
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	46	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	45	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	38	1	533	3	N	-0-					-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #:	37	RRCID ->	210519	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6440	-	7538			
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	39	1	360	3	N	-0-					-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-	1 1	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	1		1
						1	9						
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-		1
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-		1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		1
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		1
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-		1
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-		1
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-		1
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786				
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	3	1	169	3	Y	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	5	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	3	Y	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032				
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-		-0-
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812																
01		589 X	586	-0-	-3	-0-	586 3			N	-0-					-0-
02		532 N	516	-0-	-16	-0-	9 1	507 3		N	-0-					-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-					-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-					-0-
05		651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3			N	-0-					-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-					-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-					-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-					-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	2 1	785 3		N	-0-					-0-
10		620 N	559	-0-	-61	-0-	7 1	552 3		N	-0-					-0-
11		690 N	531	-0-	-159	-0-	1 1	530 3		N	-0-					-0-
12		806 N	545	-0-	-261	-0-	1 1	544 3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			7,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY RR 5		WELL #:	1	RRCID -> 210586	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5572	- 7833								
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-					-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3		N	-0-					-0-
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3			N	-0-					-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3			N	-0-					-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			N	-0-					-0-
06		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3			N	-0-					-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-					-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-					-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY RR 8		WELL #:	2	RRCID -> 210587	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5878	- 7692								
01		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3			N	-0-					2
02		700 N	371	-0-	-329	-0-	6 1	365 3		N	-0-					2
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N	-0-					2
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-					2
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-					2
06		750 N	372	-0-	-378	-0-	372 3			N	-0-					2
07		806 N	87	-0-	-719	-0-	87 3			N	-0-					2
08		868 N	466	-0-	-402	-0-	466 3			N	-0-					2
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	4 1	1439 3		N	-0-					2
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 1	242 3		N	-0-					2
11		450 N	322	-0-	-128	-0-	322 3			N	-0-					2
12		1054 N	790	-0-	-264	-0-	1 1	789 3		N	-0-					2
-----																
TOTAL GAS PROD:			7,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612													
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002					
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972					
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			2
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	6	1	365	3	N	1		3
						1	9						
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			3
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			3
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-	2	1	1
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			1
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			1
09	480 N	9	-0-	-471	-0-	9	3		N	-0-			1
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	6	1	437	3	N	-0-		1
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	398	3		N	-0-			1
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	1					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	1	-0-	1	50		1 3			Y	-0-	2 1				-0-
04	50 X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		4 3		3 9	Y	3					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4 1				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

SIMMONS 71		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911							
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 3	Y			-0-					1
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	7 1	79 3	Y			-0-					1
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	Y			-0-					1
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9 1	105 3	Y			-0-					1
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	10 1	94 3	Y			-0-	1 1				-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 3	Y			-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	9 1	94 3	Y			-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y			-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	9 1	94 3	Y			-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y			-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y			-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	Y			-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527							
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 3	N			-0-					1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6 1	103 3	N			-0-					1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N			-0-					1
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 3	N			-0-					1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 3	N			-0-					1
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5 1	105 3	N			-0-					1
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 3	N			-0-					1
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	N			-0-					1
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	103 3	N			-0-					1
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 3	N			-0-					1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 3	N			-0-					1
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 3	N			-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
		WELL #:	111	RRCID ->	210657	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5170 - 6097						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3				N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3				N	-0-					-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3				N	-0-					-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3				N	-0-					-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3				N	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3				N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3				N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3				N	-0-					-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3				N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3				N	-0-					-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #:	3	RRCID ->	210667	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7202 - 7460						
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-	1	1				2
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	10	1	109	3	N	-0-						2
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-						2
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-						2
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	N	-0-	1	1				1
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	6	2	1				5
						7	9										
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	9	6	1				8
						10	9										
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	8	6	1				10
						9	9										
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	12	6	1				16
						13	9										
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	9	16	1				9
						10	9										
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	4	7	1				6
						4	9										
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	1	1	144	3	N	2	4	1				4
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		50											

MORRISS 64		WELL #:	14	RRCID ->	210682	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5340 - 5906						
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	3	Y	-0-						-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-						-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-						-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-						-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-						-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-						-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	Y	-0-						-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-						-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	18	1	132	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	210688	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	6616 - 7846	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY		WELL #:		113	RRCID ->	210742	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5352 - 5995	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-		-0-	
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3			N	-0-		-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-		-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-		-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-		-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-		-0-	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-		-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-		-0-	
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			838				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY		WELL #:		112	RRCID ->	210747	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5169 - 6002	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-		-0-	
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241 3			N	-0-		-0-	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3			N	-0-		-0-	
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3			N	-0-		-0-	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-		-0-	
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3			N	-0-		-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-		-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-		-0-	
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3			N	-0-		-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-		-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-	
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880														
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-			1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-			1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-			1
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	17	1	168	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	13	1	108	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	12	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	21	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791					
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5818 - 6792				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6396 - 7924				
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	28	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5116 - 5920				
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	90	1	571	3	N	-0-					7
02	560 N	15	-0-	-545	-0-	3	1	12	3	N	-0-					7
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	208	1	667	3	N	-0-	2	1			5
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	83	1	490	3	N	1	3	1			3
						1	9									
05	620 N	472	-0-	-148	-0-	67	1	404	3	N	1					4
						1	9									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	N	3	1	1			6
						3	9									
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	124	1	395	3	N	2					8
						2	9									
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584	3	N	-0-					8
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	165	1	489	3	N	1					9
						1	9									
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	160	1	500	3	N	-0-	5	1			4
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	70	1	397	3	N	1					5
						1	9									
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	140	1	484	3	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		6,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			9							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5470 - 7278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	589 N	297	-0-	-292	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	2	1	585	3	N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	3	N	-0-		-0-
11	630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	1	1	492	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 6634 - 6802			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 4746 - 6730			
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

01	403 N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	3	N	-0-		-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	25	1	253	3	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-		-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	31	1	346	3	N	-0-		-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	29	1	303	3	N	-0-		-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	N	-0-		-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	35	1	296	3	N	-0-		-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	N	-0-		-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-		-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	3	N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	N	-0-		-0-
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	21	1	232	3	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-		-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	N	-0-		-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	3	N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	N	-0-		-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	24	1	370	3	N	-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	25	1	241	3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	28	1	357	3	N	1
						1	9				
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	28	1	342	3	N	2
						2	9				
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	3	N	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	1
						1	9				
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	28	1	345	3	N	-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	N	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	25	1	338	3	N	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	23	1	346	3	N	1
						1	9				

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	37	1	130	3	Y	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	17	1	161	3	Y	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	3	Y	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	N	-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	N	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344																
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	29	1	95	3	Y	-0-				3
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	49	1	66	3	Y	-0-				3
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	3	Y	-0-				3
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	36	1	83	3	Y	-0-				3
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	33	1	77	3	Y	-0-				3
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	16	1	34	3	Y	-0-				3
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	1			Y	-0-				3
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	36	1	36	3	Y	-0-				3
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	33	1	79	3	Y	-0-				3
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	-0-				3
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	39	1	64	3	Y	-0-				3
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	49	1	70	3	Y	-0-				3
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740							
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	6					19
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-	9	1			10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	5	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762							
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	3	N	-0-				2
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	38	1	651	3	N	-0-				2
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	3	N	-0-				2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-				2
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	N	-0-				2
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	N	-0-				2
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	3	N	-0-				2
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	3	N	-0-				2
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	N	-0-				2
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	N	-0-				2
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	-0-				2
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	3	N	-0-				2
-----																
TOTAL GAS PROD:		11,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		48	RRCID ->	210824	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6438 - 8872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	418	-0-	-16	-0-		22 1	396 3	N	-0-			-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-		40 1	370 3	N	-0-			-0-
03	527 N	432	-0-	-95	-0-		24 1	408 3	N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-		25 1	391 3	N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-		35 1	411 3	N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-		32 1	395 3	N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-		34 1	399 3	N	-0-			-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-		34 1	391 3	N	-0-			-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-		27 1	381 3	N	-0-			-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-		28 1	399 3	N	-0-			-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-		26 1	379 3	N	-0-			-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-		24 1	365 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		1133E	RRCID ->	210825	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4594 - 4776
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		9211S	RRCID ->	210826	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	4756 - 5152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	14	-0-	-482	-0-	14	3		N	-0-			1
02		448 N	151	-0-	-297	-0-	151	3		N	-0-			1
03		496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3		N	-0-			1
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			1
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			1
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			1
07		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3		N	-0-			1
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			1
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			1
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			1
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			1
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-				-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		635				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	3	N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H."D"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960																
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9	3	N	-0-					-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-					-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3			N	-0-					-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-					-0-
08		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-					-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			71											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:	11	RRCID -> 210850	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH 8705	PERF. 6292 - 7520								
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 3 N -0-								
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3 N -0-								
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3 N -0-								
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3 N -0-								
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 3 N -0-								
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7 1	64 3 N -0-								
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3 N -0-								
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3 N -0-								
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3 N -0-								
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3 N -0-								
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3 N -0-								
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 3 N -0-								
TOTAL GAS PROD:			878											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:	3	RRCID -> 210856	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7204 - 7902								
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2 Y -0-								
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	10 1	66 2 Y -0-								
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	15 1	112 2 Y -0-								
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	11 1	147 2 Y -0-								
05	186 N	51	-0-	-135	-0-	3 1	48 2 Y -0-								
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1 1	13 2 Y -0-								
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	4 1	55 2 Y -0-								
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2 Y -0-								
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 1	Y -0-								
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2 Y -0-								
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2 Y -0-								
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2 Y -0-								
TOTAL GAS PROD:			1,597											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	837 N	693	-0-	-144	-0-	32	1	661	3	N	-0-
02	756 N	614	-0-	-142	-0-	52	1	561	3	N	11
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	53	1	693	3	N	9
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	N	4
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	54	1	624	3	N	1
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	45	1	635	3	N	1
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	N	-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	42	1	1	2	N	-0-
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	595	3	592	3	N	-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	35	1	594	3	N	-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	47	1	571	3	N	-0-
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	42	1	616	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710		
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	107	1	162	3	Y	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	103	1	135	3	Y	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	109	1	193	3	Y	-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	106	1	127	3	Y	-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	117	1	110	3	Y	-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	112	1	153	3	Y	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	119	1	159	3	Y	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	116	1	156	3	Y	-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	119	1	148	3	Y	-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	118	1	113	3	Y	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	108	1	118	3	Y	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	112	1	165	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210897		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640		
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	3	N	-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	19	1	200	3	N	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	N	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	25	1	236	3	N	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	N	-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	22	1	211	3	N	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	3	N	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	37	1	256	3	N	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	39	1	261	3	N	2
TOTAL GAS PROD:		3,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 15		RRCID -> 210898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	26	1	527	3	N	-0-		2
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	25	1	425	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	1		3
						1	9						
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	26	1	536	3	N	-0-	1 1	2
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	27	1	524	3	N	-0-		2
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-	1 1	1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	N	-0-		1
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	1		2
						1	9						
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-	1 1	1
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	26	1	499	3	N	-0-		1
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066				
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	3	N	-0-		-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	24	1	252	3	N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	N	-0-		-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	28	1	286	3	N	-0-		-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	28	1	271	3	N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	29	1	273	3	N	-0-		-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	28	1	259	3	N	-0-		-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	N	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-		-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952				
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	439	3	N	1		3
						1	9						
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	21	1	355	3	N	-0-		3
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-		3
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	21	1	416	3	N	4		7
						4	9						
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	21	1	429	3	N	-0-	3 1	4
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	12	1	232	3	N	-0-		4
07	465 N	193	-0-	-272	-0-	10	1	183	3	N	-0-	2 1	2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		2
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-		2
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1 1	1
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-		1
12	496 N	303	-0-	-193	-0-	15	1	288	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-			3
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	12	1	199	3	N	1	1 1		3
						1	9							
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	N	-0-			3
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	10	1	200	3	N	1			4
						1	9							
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-	3 1		1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-			1
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-	1 1		-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978					
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	80	1	70	3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	95	1	69	3	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	92	1	67	3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	95	1	45	3	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	92	1	44	3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	95	1	38	3	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	95	1	36	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	92	1	30	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	95	1	32	3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	92	1	46	3	N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	95	1	50	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-			2
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-			2
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	1	1	1	2
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	N	-0-			2
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	1	1	1
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-			1
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-			1
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-			1
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	N	-0-			1
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-			1
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-			1
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700						
01	14B2 EXT	2	-0-	2	147	2	2	Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	98	-0-	98	245	12	1	Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	98	-0-	98	343	12	1	Y	-0-	-0-				
04	361 X	18	-0-	-343	-0-	1	1	Y	-0-	-0-				
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-				
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	Y	-0-	-0-				
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	Y	-0-	-0-				
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-				
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-	-0-				
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	-0-				
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	Y	-0-	-0-				
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	N	-0-			-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370						
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-				-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3		N	-0-				-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-				-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-				-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-				-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-				-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-				-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148						
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-				-0-
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546	2		Y	-0-				-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2		Y	-0-				-0-
04	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2		Y	-0-				-0-
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2		Y	-0-				-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2		Y	-0-				-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-				-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-				-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2		Y	-0-				-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		Y	-0-				-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 65		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 7	RRCID -> 211008	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3000	-	3114			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 34		WELL #:	14	RRCID -> 211011	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 6271	-	7198				
01	1116 N	416	-0-	-700	-0-	46	1	370	3	Y	-0-		-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-		-0-
03	1054 N	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:	6	RRCID -> 211013	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 5415	-	8434				
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	64	1	916	2	Y	-0-		-0-
02	924 N	787	-0-	-137	-0-	99	1	688	2	Y	-0-		-0-
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	114	1	839	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	59	1	823	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	917	-0-	-168	-0-	58	1	859	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	55	1	827	2	Y	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	73	1	796	2	Y	-0-		-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	1			Y	-0-		-0-
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	52	1	835	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	58	1	732	2	Y	-0-		-0-
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		4	RRCID ->	211016	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6256 - 7557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		1133S	RRCID ->	211017	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4406 - 4812
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALLIANT		WELL #:		8	RRCID ->	211025	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6263 - 7541
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	3	N	-0-	-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	35	1	319	3	N	-0-	-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-	-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-	-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268														
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	22	1	109	3	Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652					
01	961 N	942	-0-	-19	-0-	74	1	867	3	Y	1	2	1	1
02	896 N	588	-0-	-308	-0-	48	1	539	3	Y	1			2
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	963	3	Y	2	2	1	2
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	74	1	836	3	Y	1			1
06	1020 N	954	-0-	-66	-0-	81	1	873	3	Y	-0-			1
07	992 N	940	-0-	-52	-0-	77	1	862	3	Y	1			2
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	83	1	905	3	Y	1	2	1	1
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	75	1	866	3	Y	-0-			1
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	870	3	Y	-0-			1
11	960 N	668	-0-	-292	-0-	53	1	614	3	Y	1	1	1	1
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	75	1	858	3	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		10,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146					
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-			2
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	3	N	-0-			2
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-			2
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			2
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	20	1	400	3	N	-0-	2	1	-0-
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	3	N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	3	N	-0-			-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	3	N	-0-			-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	21	1	384	3	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	19	1	358	3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525													
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	3	N	-0-		-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	25	1	229	3	N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-		-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	3	N	-0-		-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	24	1	278	3	N	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	22	1	276	3	N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-		-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	3	N	-0-		-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	17	1	243	3	N	-0-		-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	3	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	3	N	-0-		-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592				
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	68	1	791	3	Y	2	4 1	3
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	3		6
03	1085 N	860	-0-	-225	-0-	67	1	790	3	Y	3	5 1	4
04	840 N	716	-0-	-124	-0-	57	1	658	3	Y	1	4 1	1
05	961 N	696	-0-	-265	-0-	57	1	638	3	Y	1		2
06	840 N	740	-0-	-100	-0-	63	1	676	3	Y	1		3
07	744 N	356	-0-	-388	-0-	29	1	326	3	Y	1		4
08	682 N	422	-0-	-260	-0-	35	1	387	3	Y	-0-	3 1	1
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	3	Y	1		2
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	1		3
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67	1	779	3	Y	2	3 1	2
12	1147 N	846	-0-	-301	-0-	68	1	777	3	Y	1	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		9,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003				
01	T. A.	4	-0-	4	14	4	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L R "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	23	1	424	3	N	-0-			1
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	39	1	361	3	N	-0-			1
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-	1	1	-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	3	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	35	1	417	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-			-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	29	1	406	3	N	-0-			-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	3	N	-0-			-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	3	N	-0-			-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495					
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	42	1	488	3	Y	-0-			2
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	1			3
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-	1	1	2
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	40	1	463	3	Y	-0-			2
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	44	1	493	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	Y	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	41	1	487	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	40	1	465	3	Y	1	1	1	-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	42	1	478	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	10	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-
06	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2		Y	-0-			-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922				
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	777	3	Y	-0-		-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	3	Y	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	Y	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	87	1	712	3	Y	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	69	1	748	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	813	-0-	-55	-0-	57	1	756	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	67	1	738	3	Y	-0-		-0-
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	62	1	718	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	54	1	729	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	52	1	683	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	57	1	678	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			1
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3		N	-0-			1
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			1
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			1
05		713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3		N	-0-			1
06		810 N	607	-0-	-203	-0-	607	3		N	-0-			1
07		806 N	657	-0-	-149	-0-	657	3		N	-0-			1
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			1
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			1
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			1
11		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3		N	-0-			1
12		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			7,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08		279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694															
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-				2
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-				2
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1		1
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-				1
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3				4
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2				6
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				32	TOTAL CONDENSATE PROD:						11				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID -> 211095		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490						
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-				-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	16	1	149	3	N	-0-				-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-				-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	3	N	-0-				-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-				-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-				-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	N	-0-				-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	N	-0-				-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-				-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-				-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,349		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211096		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530						
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	N	-0-				2
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	28	1	255	3	N	-0-				2
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-	2	1		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-				-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	31	1	365	3	N	-0-				-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-				-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-				-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	N	-0-				-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-				-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	25	1	356	3	N	-0-				-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	24	1	349	3	N	-0-				-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,554		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1017"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674														
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	3	N	-0-			1
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	36	1	623	3	N	-0-			1
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-			1
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-			1
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	N	-0-			1
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-			1
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-			1
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	-0-			1
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	N	-0-			1
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	N	-0-			1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	3	N	-0-			1
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211136		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946					
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	50	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	76	1	813	3	N	4	1 1		3
03	1085 N	886	-0-	-199	-0-	63	1	823	3	N	-0-	1 1		2
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	1	1 1		2
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1096	3	1	9					-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	3	N	-0-	2 1		-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	73	1	1031	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	68	1	1051	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	73	1	1	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1035	3	59	1	1000	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	59	1	983	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	69	1	944	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SHURLEY		WELL #: 120		RRCID -> 211147		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926					
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-			-0-
02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	651 N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-			-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-			-0-
05	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-			-0-
11	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883												
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			622	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:	24	RRCID ->	211157	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7091 - 8054	
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 3	N	-0-		2
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	43 1	466 3	N	-0-		2
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 1	543 3	N	-0-		2
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	39 1	509 3	N	-0-		2
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 3	N	-0-	2 1	-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 3	N	-0-		-0-
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 3	N	-0-		-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	477 3	N	-0-		-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	461 3	N	-0-		-0-
10		465 N	87	-0-	-378	-0-	6 1	81 3	N	-0-		-0-
11		450 N	299	-0-	-151	-0-	20 1	279 3	N	-0-		-0-
*12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	4 1	528 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,752	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN 79		WELL #:	5	RRCID ->	211165	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3662 - 4740	
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	Y	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	34 1	209 3	Y	-0-		-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	284 3	Y	-0-		-0-
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	21 1	205 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	29 1	240 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	22 1	239 3	Y	-0-		-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	23 1	253 3	Y	-0-		-0-
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	20 1	237 3	Y	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	Y	-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 3	Y	-0-		-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 118	RRCID -> 211180	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 3756	-	6008		
01		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3	N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
05		465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-			-0-
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3	N	-0-			-0-
12		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,212	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY		WELL #: 121	RRCID -> 211186	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5044	-	5950				
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,687	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10	RRCID -> 211199	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 6233	-	7422				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				1
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				1
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
07	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-				-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-				-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	N	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		510		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

01	465 N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	3	N	-0-				-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	36	1	331	3	N	-0-				-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	3	N	-0-				-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-				-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	34	1	405	3	N	-0-				-0-
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	32	1	395	3	N	-0-				-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	31	1	362	3	N	-0-				-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	-0-				-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	27	1	386	3	N	-0-				-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	26	1	365	3	N	-0-				-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	24	1	356	3	N	-0-				-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802																
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	38	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	58	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	34	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	54	-0-	-194	-0-	52	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424							
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	8	1	88	3	Y	5					5
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	Y	-0-	2	1			3
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	2	1			2
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					2
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					1
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442							
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-					-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	N	-0-					-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	N	-0-					-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	-0-					-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	716	3	N	-0-					-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	3	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	3	N	-0-					-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	N	-0-					-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	3	N	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844														
01	899 X	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-			1
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	14	1	776	3	N	-0-			1
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-			1
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-			1
05	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-	1 1		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-			-0-
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	10	1	787	3	N	-0-			-0-
11	990 N	745	-0-	-245	-0-	1	1	744	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	739	-0-	-408	-0-	1	1	738	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202					
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046					
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	3	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742																
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	109	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	42	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	51	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	43	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	56	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	Y	-0-					-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	61	1	214	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117								
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	N	-0-					-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	211461	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	6610 - 8336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		7 1	122 3	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		10 1	94 3	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		7 1	119 3	N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-		7 1	107 3	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-		10 1	113 3	N	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-		9 1	108 3	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-		9 1	109 3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-		9 1	109 3	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-		8 1	107 3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-		8 1	108 3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-		7 1	105 3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-		7 1	110 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS 22		WELL #:		16	RRCID ->	211464	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7246 - 8176	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2		Y	-0-		-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2		Y	-0-		-0-	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2		Y	-0-		-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		Y	-0-		-0-	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		Y	-0-		-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		Y	-0-		-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2		Y	-0-		-0-	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-		370 2		Y	-0-		-0-	
09	360 N	355	-0-	-5	-0-		355 2		Y	-0-		-0-	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-		368 2		Y	-0-		-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2		Y	-0-		-0-	
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS 82		WELL #:		5	RRCID ->	211467	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5332 - 5850	
01	496 N	189	-0-	-307	-0-		17 1	172 3	Y	-0-		3	
02	308 N	251	-0-	-57	-0-		21 1	230 3	Y	-0-		3	
03	248 N	137	-0-	-111	-0-		13 1	123 3	Y	1	3 1	1	
							1 9						
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-		21 1	192 3	Y	-0-		1	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		27 1	239 3	Y	122		123	
							134 9						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-		32 1	285 3	Y	12	68 1	67	
							13 9						
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-		28 1	243 3	Y	18		85	
							20 9						
08	403 N	237	-0-	-166	-0-		23 1	213 3	Y	1	41 1	45	
							1 9						
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-		50 1	425 3	Y	-0-		45	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		27 1	226 3	Y	15	27 1	33	
							17 9						
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		27 1	220 3	Y	9		42	
							10 9						
12	496 N	218	-0-	-278	-0-		25 1	182 3	Y	10	48 1	4	
							11 9						
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1746		RRCID -> 211469		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 5903 - 8001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	3	N	-0-			1
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	43	1	424	3	N	-0-			1
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	-0-			1
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	N	-0-			1
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	49	1	553	3	N	-0-	1	1	-0-
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	49	1	510	3	N	-0-			-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	52	1	511	3	N	-0-			-0-
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	52	1	448	3	N	-0-			-0-
09	570 N	292	-0-	-278	-0-	30	1	262	3	N	-0-			-0-
10	558 N	332	-0-	-226	-0-	30	1	302	3	N	-0-			-0-
11	480 N	311	-0-	-169	-0-	28	1	283	3	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	29	1	278	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 114		WELL #: 10 S		RRCID -> 211476		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4674 - 6208				
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			1
02	504 N	274	-0-	-230	-0-	274	3			N	-0-			1
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-			1
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-			1
05	651 N	172	-0-	-479	-0-	172	3			N	-0-			1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			1
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			1
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			1
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			1
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			1
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-			1
12	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 211483		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6318 - 8069				
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	34	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	94	-0-	-278	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	57	-0-	-273	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106												
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,962	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 34		WELL #:	18	RRCID ->	211595	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6294 - 7137	
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	11 1	99 3	Y	-0-	-0-	
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	9 1	64 3	Y	-0-	-0-	
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-	-0-	
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	9 1	91 3	Y	-0-	-0-	
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	10 1	93 3	Y	-0-	-0-	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	11 1	90 3	Y	-0-	-0-	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-	-0-	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 3	Y	-0-	-0-	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	-0-	-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-	-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	-0-	
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,229	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 32		WELL #:	15	RRCID ->	211599	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8075	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 3	Y	-0-	-0-	
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	17 1	125 3	Y	1	1	
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	Y	-0-	-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 3	Y	-0-	-0-	
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	22 1	205 3	Y	1	1	
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	25 1	200 3	Y	-0-	-0-	
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	25 1	205 3	Y	-0-	-0-	
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	24 1	207 3	Y	-0-	-0-	
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	22 1	198 3	Y	1	1	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	Y	-0-	1	
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	Y	-0-	1	
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	18 1	205 3	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:			2,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER, SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920													
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-			-0-
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3	N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	287	3	-0-
04		300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	7	1	N	-0-	167	3	-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	10	1	N	-0-	208	3	-0-
09		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHURLEY		WELL #:	129	RRCID ->	211627	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5136	-	5996
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06		270 N	155	-0-	-115	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
10		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 33		WELL #:	17	RRCID ->	211644	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6280	-	7012
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	3	N	-0-					4
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	16	1	190	3	N	-0-					4
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	6	2	1			8
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	2					10
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	19	1	197	3	N	-0-					10
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	18	1	165	3	N	2					12
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	17	1	173	3	N	1	6	1			7
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					7
09	180 N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	N	-0-	4	1			3
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-					3
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		2,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

SHURLEY 10		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322							
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					-0-
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920							
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	540 N	340	-0-	-200	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 60		WELL #: 13		RRCID -> 211660		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466								
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					4
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					4
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					4
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					4
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					4
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					4
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					4
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					4
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					4
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-					4
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					4
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		4,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083								
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366																
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998								
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-						-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-						-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-						-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-						-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-						-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-						-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-						-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-						-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-						-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-						-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-						-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532								
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-				1
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	3	N	-0-				1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-				1
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-				1
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-				1
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-				1
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-				1
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-				1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-				1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-				1
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-				1
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349														
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	15	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	22	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761					
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	15	1	432	3	Y	-0-			1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-			1
03	744 N	436	-0-	-308	-0-	16	1	420	3	Y	-0-			1
04	690 N	370	-0-	-320	-0-	21	1	349	3	Y	-0-			1
05	806 N	333	-0-	-473	-0-	42	1	291	3	Y	-0-			1
06	660 N	397	-0-	-263	-0-	33	1	364	3	Y	-0-			1
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	39	1	348	3	Y	-0-			1
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	32	1	334	3	Y	-0-			1
09	690 N	343	-0-	-347	-0-	43	1	300	3	Y	-0-			1
10	620 N	271	-0-	-349	-0-	35	1	236	3	Y	-0-			1
11	600 N	172	-0-	-428	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			1
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093					
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC IDA CAUTHORN		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302												
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
04		660 N	349	-0-	-311	-0-	349 3	N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			-0-
06		660 N	471	-0-	-189	-0-	471 3	N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-			-0-
08		682 N	380	-0-	-302	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09		480 N	343	-0-	-137	-0-	343 3	N	-0-			-0-
10		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3	N	-0-			-0-
12		341 N	201	-0-	-140	-0-	201 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:	4	RRCID ->	211722	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	6232 - 7435	
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	90 1	811 3	N	1	2	
02		812 N	663	-0-	-149	-0-	58 1	605 3	N	-0-	2	
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	111 1	964 3	N	-0-	2	
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	92 1	883 3	N	-0-	2	
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	90 1	916 3	N	-0-	1	
06		1020 N	987	-0-	-33	-0-	93 1	894 3	N	-0-	-0-	
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	100 1	941 3	N	-0-	-0-	
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	101 1	921 3	N	-0-	-0-	
09		990 N	987	-0-	-3	-0-	95 1	892 3	N	-0-	-0-	
10		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	120 1	912 3	N	-0-	-0-	
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	125 1	873 3	N	-0-	-0-	
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	135 1	893 3	N	2	2	
TOTAL GAS PROD:			11,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

COLLIER, SHURLEY		WELL #:	19	RRCID ->	211724	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5098 - 6005	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-	
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-	
04		150 N	61	-0-	-89	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-	
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-	
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,850	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482																
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-				-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	19	1	134	3	Y	-0-				-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-				-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-				-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	24	1	226	3	Y	-0-				-0-
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	27	1	212	3	Y	-0-				-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-				-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-				-0-
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	Y	-0-				-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-				-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-				-0-
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,913				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:	5	RRCID ->	211727	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6142 -	8375				
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						16				
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	N	8	15	1	9	
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	167	1	196	3	N	5			14	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	4			18	
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	160	1	157	3	N	5			23	
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	178	1	363	3	N	6	17	1	12	
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	173	1	265	3	N	3	6	1	9	
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	174	1	268	3	N	7			16	
09		480 N	412	-0-	-68	-0-	166	1	245	3	N	1			17	
10		434 N	338	-0-	-96	-0-	167	1	171	3	N	-0-			17	
11		450 N	339	-0-	-111	-0-	165	1	174	3	N	-0-			17	
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	174	1	196	3	N	4	14	1	7	
TOTAL GAS PROD:			4,078				TOTAL CONDENSATE PROD:					49				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 13		RRCID -> 211729		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6110 - 8328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	35	1	303	3	Y	-0-				-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	33	1	240	3	Y	1				1
						1	9								
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-				-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	1				1
						1	9								
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	45	1	351	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	44	1	357	3	Y	-0-				-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	41	1	354	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	38	1	337	3	Y	1				1
						1	9								
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	3	Y	-0-				1
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	28	1	336	3	Y	-0-				1
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	31	1	340	3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		4,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SHURLEY		WELL #: 130		RRCID -> 211733		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5110 - 5970					
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-					-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-					-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 211737		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 6270 - 8072					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4018		RRCID -> 211998		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	1000	3	N	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	3	N	-0-		-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	3	N	-0-		-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	80	1	960	3	N	-0-		-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	3	N	-0-		-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	3	N	-0-		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	100	1	858	3	N	-0-		-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	91	1	779	3	N	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	914	3	N	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	86	1	878	3	N	-0-		-0-
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	903	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 12		RRCID -> 211999		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952			
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3		N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 40		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080				
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	126	1	1099	3	Y	2		4
02	1120 N	705	-0-	-415	-0-	86	1	618	3	Y	1		5
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	3	Y	1	5 1	1
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	114	1	1139	3	Y	-0-		1
05	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	112	1	1066	3	Y	5		6
06	1260 N	708	-0-	-552	-0-	80	1	628	3	Y	-0-	6 1	-0-
07	1302 N	907	-0-	-395	-0-	99	1	808	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	899	-0-	-279	-0-	94	1	805	3	Y	-0-		-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	758	3	Y	6		6
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	69	1	753	3	Y	-0-		6
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	57	1	694	3	Y	-0-		6
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	63	1	694	3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		11,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	199 3	N	3			11
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	3 9	46 3	N	1	8 1		4
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	91 3	N	-0-			4
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	1 9	122 3	N	1			5
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	1 9	74 3	N	1			6
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-	4 1		2
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	1 9	116 3	N	-0-	1 1		1
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3	N	1			2
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	1 9	96 3	N	-0-			2
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	-0-			2
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	15 1	94 3	N	-0-			2
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	13 1	78 3	N	2	2 1		2
						12 1						
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

01	341 N	176	-0-	-165	-0-	15 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	22 1	135 3	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	12 1	116 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	13 1	102 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	9 1	98 3	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	111 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9 1	108 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	10 1	135 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3	Y	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684												
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	7 1	76 3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	6 1	54 3	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	95 3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	94 3	N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14 1	92 3	N	2			2
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		1,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

VALLIANT		WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	19 1	348 3	N	-0-			-0-
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	31 1	283 3	N	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	21 1	372 3	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	358 3	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 3	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29 1	362 3	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32 1	372 3	N	-0-			-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	32 1	369 3	N	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	25 1	358 3	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	26 1	360 3	N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	23 1	341 3	N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	23 1	349 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1747		RRCID -> 212675		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	240 1	537 3	N	-0-			1
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	209 1	366 3	N	-0-			1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	222 1	394 3	N	90	17 1		74
04	750 N	631	-0-	-119	-0-	212 1	336 3	N	75	70 1		79
05	775 N	659	-0-	-116	-0-	222 1	353 3	N	76	84 1		71
06	690 N	566	-0-	-124	-0-	214 1	307 3	N	41	40 1		72
07	651 N	613	-0-	-38	-0-	225 1	343 3	N	41	80 1		33
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	228 1	317 3	N	6			39
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	219 1	298 3	N	7	17 1		29
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	214 1	233 3	N	9	15 1		23
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	221 1	370 3	N	16	13 1		26
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	225 1	328 3	N	14	25 1		15
						15	9					
TOTAL GAS PROD:		7,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		375						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	32	1	288	3	N	-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	33	1	286	3	N	-0-
04		300 N	205	-0-	-95	-0-	19	1	185	3	N	1
							1	9				
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	28	1	285	3	N	-0-
06		300 N	213	-0-	-87	-0-	20	1	193	3	N	-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-
08		310 N	212	-0-	-98	-0-	21	1	191	3	N	-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	20	1	188	3	N	-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	27	1	180	3	N	1
							1	9				

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

01		155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	3	Y	-0-
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	13	1	96	3	Y	1
							1	9				
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	3	Y	-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

01		93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206														
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	22	1	158	3	Y	1			1
						1	9							
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	1			1
						1	9							
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	Y	-0-	1 1		-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	33	1	272	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	31	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	265	3	Y	1			1
						1	9							
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			1
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			1
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	24	1	264	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216					
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	23	1	210	3	N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	3	N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	N	-0-			-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	3	N	-0-			-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 6320 - 7498						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 6214 - 7423						
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	29	1	262	3	N	1					4
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	1	3	1			2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-					2
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	1					3
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	3	N	-0-					3
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	3	N	-0-					1
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	N	1	1	1			1
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	3	N	-0-					1
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	28	1	266	3	N	1					2
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	35	1	266	3	N	-0-					2
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	36	1	253	3	N	-0-					2
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5852 - 8894						
01	558 N	103	-0-	-455	-0-	9	1	94	3	N	-0-					1
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					1
03	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. R. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 6480 - 7532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	N	-0-	-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	41	1	380	3	N	-0-	-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	26	1	452	3	N	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-	-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	37	1	436	3	N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	N	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-	-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	30	1	428	3	N	-0-	-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	28	1	414	3	N	-0-	-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9406		PERF. 8883 - 9346		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		-0-	
04	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8623 - 9139		
01	T. A.	274	-0-	274	2655	274	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	194	-0-	194	2849	194	2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	223	-0-	223	3072	223	2	Y	-0-		-0-	
04	3292 X	220	-0-	-3072	-0-	220	2	Y	-0-		-0-	
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	Y	-0-		-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-	
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		-0-	
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	Y	-0-		-0-	
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	Y	-0-		-0-	
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2	Y	-0-		-0-	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	150 1	1630 3	N	5			7
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	165 1	1640 3	N	3	3 1		7
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	136 1	1694 3	N	3	6 1		4
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	127 1	1520 3	N	2	4 1		2
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	133 1	1510 3	N	4	3 1		3
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	131 1	1348 3	N	-0-	1 1		2
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	144 1	1421 3	N	2	3 1		1
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	152 1	1296 3	N	-0-			1
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	135 1	1158 3	N	1	1 1		1
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	135 1	1348 3	N	-0-			1
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	128 1	1304 3	N	-0-			1
*12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	139 1	1326 3	N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651			
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	87 1	943 3	N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78 1	772 3	N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81 1	1016 3	N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	77 1	918 3	N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	83 1	939 3	N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	82 1	841 3	N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	92 1	903 3	N	-0-			-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	99 1	842 3	N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	89 1	767 3	N	-0-			-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	90 1	899 3	N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	84 1	859 3	N	-0-			-0-
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	92 1	881 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410			
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44 1	473 3	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42 1	521 3	N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	102 1	1221 3	N	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	107 1	1209 3	N	-0-			-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	118 1	1218 3	N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	74 1	731 3	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42 1	360 3	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38 1	329 3	N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38 1	384 3	N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	36 1	371 3	N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39 1	376 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	80	1	862	3	N	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	-0-	-0-
03	1054 N	955	-0-	-99	-0-	71	1	884	3	N	-0-	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	69	1	832	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	79	1	891	3	N	-0-	-0-
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	81	1	838	3	N	-0-	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	98	1	964	3	N	-0-	-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	N	-0-	-0-
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	92	1	792	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	94	1	942	3	N	-0-	-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	101	1	1030	3	N	-0-	-0-
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	104	1	991	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 6374 - 8431	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8728 - 9238	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2	Y	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	Y	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

01	155 N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	7	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

01	775 N	744	-0-	-31	-0-	77	1	667	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	503	-0-	-197	-0-	61	1	442	3	Y	-0-		-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	Y	-0-		-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	Y	-0-		-0-
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	74	1	707	3	Y	-0-		-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	85	1	665	3	Y	-0-		-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	84	1	682	3	Y	-0-		-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	79	1	675	3	Y	-0-		-0-
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	72	1	648	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	63	1	693	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	61	1	673	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	1
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	13	1	95	3	Y	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	154	3	Y	1
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	3	Y	-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	108	3	Y	1
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	10	1	106	3	Y	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244		
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	320	3	N	2
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	32	1	232	3	N	2
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	N	1
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	32	1	317	3	N	-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	36	1	340	3	N	3
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	41	1	318	3	N	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	N	-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	36	1	320	3	N	3
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	30	1	326	3	N	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	26	1	315	3	N	-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	29	1	317	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	21	1	153	3	N	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	24	1	231	3	N	-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	3	N	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	24	1	212	3	N	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. R. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-		1
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	17	1	156	3	N	-0-		1
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-	1 1	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-		-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406				
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	N	-0-		-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-		-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	3	N	-0-		-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	3	N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-		-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-		1
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	32	1	232	3	Y	-0-		1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	-0-		1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-		1
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	34	1	326	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	39	1	305	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	38	1	312	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	3	Y	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		23	RRCID ->	213167	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	6346 -	8074
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	199 1	1797 3	N	N	-0-			-0-
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	168 1	1759 3	N	N	-0-			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	230 1	1991 3	N	N	-0-			-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	194 1	1864 3	N	N	-0-			-0-
05	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	190 1	1944 3	N	N	-0-			-0-
06	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	198 1	1890 3	N	N	-0-			-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	209 1	1972 3	N	N	-0-			-0-
08	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	209 1	1902 3	N	N	-0-			-0-
09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	201 1	1882 3	N	N	-0-			-0-
10	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	251 1	1907 3	N	N	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	262 1	1836 3	N	N	-0-			-0-
*12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	281 1	1862 3	N	N	2			2
						2 9							

TOTAL GAS PROD: 25,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUKE WILSON 187		WELL #:		16	RRCID ->	213276	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5716 -	8152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		13	RRCID ->	213278	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5200 -	8815
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	133 1	1438 3	N	N	1			2
						1 9							
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	120 1	1193 3	N	N	1	1 1		2
						1 9							
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	119 1	1480 3	N	N	-0-	1 1		1
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	108 1	1298 3	N	N	1	1 1		1
						1 9							
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	111 1	1262 3	N	N	1	1 1		1
						1 9							
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	108 1	1118 3	N	N	-0-	1 1		-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	117 1	1156 3	N	N	1	1 1		-0-
						1 9							
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	121 1	1034 3	N	N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	109 1	931 3	N	N	-0-			-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	106 1	1061 3	N	N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	98 1	1000 3	N	N	-0-			-0-
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	105 1	1003 3	N	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1869		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	141	-0-	-1440	-0-	12	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	8	-0-	-1196	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	224	1	2692	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	152	1	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	936	-0-	-645	-0-	86	1	850	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	215	1	1837	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	154	1	1537	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	139	1	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	526	-0-	-1055	-0-	50	1	476	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 5210 - 8508			
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	44	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	42	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	518	-0-	-71	-0-	42	1	476	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	43	1	439	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	51	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	46	1	395	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	46	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8534 - 8949			
01	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1153	-0-	-163	-0-	1153	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	1189	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			1	
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	N	-0-		1	
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		1	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		1	
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	1 1	-0-	
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1		1	
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-		1	
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		1	
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-		1	
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	407	3	N	-0-		1	
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-		1	
12		589 N	460	-0-	-129	-0-	1	1	459	3	N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			4,142											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-		1	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	1		2	
							1	9							
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		2	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1		3	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	1 1	2	
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		2	
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		2	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		2	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	N	-0-		2	
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	N	-0-		2	
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		2	
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			3,710											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

01		186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-		-0-	
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	16	1	146	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-		-0-	
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-		-0-	
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	N	-0-		-0-	
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	N	-0-		-0-	
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	N	-0-		-0-	
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-		-0-	
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-		-0-	
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-		-0-	
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,130											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	85 1	771 3	N	3			8
						3 9						
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36 1	380 3	N	1	6 1		3
						1 9						
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	58 1	500 3	N	2			5
						2 9						
04	840 N	619	-0-	-221	-0-	58 1	558 3	N	3			8
						3 9						
05	961 N	600	-0-	-361	-0-	53 1	545 3	N	2			10
						2 9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	56 1	540 3	N	1	7 1		4
						1 9						
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62 1	590 3	N	1	2 1		3
						1 9						
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	58 1	525 3	N	2			5
						2 9						
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	56 1	520 3	N	-0-			5
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	72 1	549 3	N	-0-			5
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	80 1	561 3	N	-0-			5
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	85 1	567 3	N	2	5 1		2
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		7,382		TOTAL CONDENSATE PROD:					17			

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520			
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	50 1	451 3	N	-0-			-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	38 1	398 3	N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	57 1	493 3	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48 1	457 3	N	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	47 1	478 3	N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	49 1	473 3	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54 1	515 3	N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	54 1	490 3	N	-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51 1	479 3	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	64 1	485 3	N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	67 1	467 3	N	-0-			-0-
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71 1	472 3	N	2			2
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		6,310		TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620			
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 3	N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	12 1	115 3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20 1	135 3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,792		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822												
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-			-0-
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	236 3		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	159 3		-0-
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3	N	-0-			-0-
12		248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:	4	RRCID ->	213594	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6348 - 8262	
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	N	27		93	
							30 9					
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	N	21	74 1	40	
							23 9					
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	72 1	N	21		61	
							23 9					
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	N	19		80	
							21 9					
05		186 N	73	-0-	-113	-0-	5 1	N	12		92	
							13 9					
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	37 1	N	41	74 1	59	
							45 9					
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	89 1	N	40	28 1	71	
							44 9					
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	43 1	N	63		134	
							69 9					
09		180 N	89	-0-	-91	-0-	17 1	N	4		138	
							4 9					
10		186 N	98	-0-	-88	-0-	32 1	N	-0-		138	
11		180 N	62	-0-	-118	-0-	8 1	N	-0-		138	
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	30 1	N	13	112 1	39	
							14 9					
TOTAL GAS PROD:		2,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		261				



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	32	1	483	3	N	-0-		7
02	504 N	381	-0-	-123	-0-	36	1	344	3	N	1		8
						1	9						
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-	7 1	1
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	37	1	469	3	N	-0-		1
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	36	1	450	3	N	-0-		1
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	70	1	466	3	N	-0-	1 1	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	N	-0-		-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	38	1	468	3	N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	37	1	469	3	N	-0-		-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	34	1	467	3	N	-0-		-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	32	1	482	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040					
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124					
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	29	1	255	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	19	1	137	3	Y	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	27	1	254	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	30	1	237	3	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-		-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 5		RRCID -> 213706		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548								
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	1							4
						1 9										
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2 1	17 3	N	-0-	2 1						2
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-							2
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	1							3
						1 9										
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-	1 1						2
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	N	-0-	1 1						1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	1	1 1						1
						1 9										
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-							1
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-							1
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-							1
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	-0-							1
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 3	N	-0-	1 1						-0-
TOTAL GAS PROD:		183		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

WILSON, DUKE		WELL #: 1764		RRCID -> 213742		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462								
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	58 1	627 3	N	-0-							-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	54 1	534 3	N	-0-							-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53 1	664 3	N	-0-							-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	51 1	608 3	N	-0-							-0-
05	744 N	674	-0-	-70	-0-	55 1	619 3	N	-0-							-0-
06	690 N	620	-0-	-70	-0-	55 1	565 3	N	-0-							-0-
07	682 N	667	-0-	-15	-0-	62 1	605 3	N	-0-							-0-
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	66 1	562 3	N	-0-							-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	60 1	512 3	N	-0-							-0-
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	60 1	598 3	N	-0-							-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	56 1	575 3	N	-0-							-0-
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62 1	590 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		7,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1776 X		RRCID -> 213752		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 5364 -		8480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	379	-0-	-179	-0-	30	1	325	3	N	22		34
						24	9						
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	33	1	323	3	N	12	13 1	33
						13	9						
03	496 N	365	-0-	-131	-0-	26	1	328	3	N	10	23 1	20
						11	9						
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	N	11	17 1	14
						12	9						
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	32	1	364	3	N	12	14 1	12
						13	9						
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	7	7 1	12
						8	9						
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	30	1	299	3	N	5	12 1	5
						6	9						
08	403 N	328	-0-	-75	-0-	34	1	294	3	N	-0-		5
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	39	1	331	3	N	1	2 1	4
						1	9						
10	341 N	115	-0-	-226	-0-	10	1	104	3	N	1	2 1	3
						1	9						
11	330 N	193	-0-	-137	-0-	17	1	175	3	N	1	2 1	2
						1	9						
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	19	1	179	3	N	1	2 1	1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

WILSON, DUKE		WELL #: 1766		RRCID -> 213755		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5216 -		7532	
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	3	N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	N	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	N	-0-		-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	3	N	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-		-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	734	3	N	-0-		-0-
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	78	1	670	3	N	-0-		-0-
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	71	1	611	3	N	-0-		-0-
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	69	1	690	3	N	-0-		-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	62	1	633	3	N	-0-		-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	65	1	617	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC TOM MITCHELL 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 213758		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	43	1	443	3	N	-0-	17		
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	47	1	381	3	N	-0-	17		
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	446	3	N	26	31 1	12	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	9	67	1	418	3	N	5	17
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	6	9	66	1	428	3	N	7	24
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	8	9	58	1	431	3	N	4	28
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	4	9	52	1	459	3	N	7	35
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	8	9	46	1	369	3	N	1	36
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	9	56	1	450	3	N	-0-	36
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	3	N	-0-	36		
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	479	3	N	2	38		
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	2	9	55	1	424	3	N	1	39
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

WILSON, DUKE		WELL #: 1774		RRCID -> 213759		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744				
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	24	1	261	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	27	1	266	3	N	-0-	-0-	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-	-0-	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-	-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-	-0-	
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	23	1	240	3	N	-0-	-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-	-0-	
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-	-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	3	N	-0-	-0-	
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	34	1	348	3	N	-0-	-0-	
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID -> 213761		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-				-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	17	1	181	3	N	-0-				-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-				-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-				-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	3	N	-0-				-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	3	N	-0-				-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-				-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-				-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	3	N	-0-				-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-				-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	N	-0-	2			2
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502							
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	201	1	197	3	N	1				8
						1	9								
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	195	1	208	3	N	-0-				8
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	200	1	171	3	N	1	8	1		1
						1	9								
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	195	1	163	3	N	-0-				1
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	205	1	173	3	N	8				9
						9	9								
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	198	1	173	3	N	-0-				9
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	205	1	177	3	N	-0-				9
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	206	1	175	3	N	-0-				9
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	196	1	173	3	N	-0-				9
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	203	1	172	3	N	-0-				9
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	195	1	157	3	N	-0-				9
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	201	1	153	3	N	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840							
01	651 X	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-				1
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-				1
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-				1
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-				1
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-				1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				1
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-				1
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				1
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	2	1	775	3	N	-0-				1
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	7	1	521	3	N	-0-				1
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-				1
12	806 N	470	-0-	-336	-0-	1	1	469	3	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1846		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	26	1	254	3	N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	3	N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	23	1	272	3	N	-0-			-0-
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	23	1	257	3	N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	23	1	240	3	N	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	3	N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	N	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	23	1	196	3	N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	19	1	197	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828					
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	3	Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	137	1	571	3	Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	128	1	489	3	Y	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	123	1	407	3	Y	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	125	1	451	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	132	1	474	3	Y	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	430	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	330	-0-	-240	-0-	102	1	228	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	271	-0-	-349	-0-	98	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	210	-0-	-330	-0-	90	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	207	-0-	-134	-0-	93	1	114	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 33		WELL #: 20		RRCID -> 213767		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028					
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	19	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	21	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT 24		WELL #: 7		RRCID -> 213781		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184			
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-		-0-
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2		Y	-0-		-0-
03	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
04	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-
05	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2		Y	-0-		-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-		-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-		-0-
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		Y	-0-		-0-
11	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2		Y	-0-		-0-
12	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213789		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992			
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	-0-	-0-
02	532 N	384	-0-	-148	-0-	47	1	336	3	Y	1	1
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	Y	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-	-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	562	3	Y	1	1
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	-0-	-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	3	Y	-0-	-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	58	1	523	3	Y	1	1
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	49	1	541	3	Y	-0-	1
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	Y	-0-	1
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	47	1	526	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770																
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	1		Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	1		Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		Y	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	31	1	3 3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	1		Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 174		WELL #: 10		RRCID -> 213795		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090							
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-				1
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	8	1	75	3	N	-0-				1
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	3	N	-0-				1
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	N	-0-				1
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1 1			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRISS 82		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698							
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-				-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-				-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-				-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	Y	-0-				-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					6
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	N	-0-					6
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	-0-	6	1			-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	82	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	3	N	-0-					-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	62	1	882	3	N	-0-					-0-
10	992 N	944	-0-	-48	-0-	63	1	881	3	N	-0-					-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	56	1	837	3	N	-0-					-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	58	1	873	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRISS 64		WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-							-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 4D		WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662								
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-						-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-						-0-
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3		N	-0-						-0-
05	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3		N	-0-						-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-						-0-
07	713 N	315	-0-	-398	-0-	315	3		N	-0-						-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-						-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	9	1	706	3	N	-0-					-0-
11	840 N	637	-0-	-203	-0-	1	1	636	3	N	-0-					-0-
12	868 N	462	-0-	-406	-0-	1	1	461	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678																
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					1
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	4	1	253	3	N	-0-					1
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	-0-					2
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					2
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	1	1			1
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					1
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					1
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					1
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	3	1	238	3	N	-0-					1
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					1
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	1	1	298	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374							
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260							
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172																
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	241	-0-	-224	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	50	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	33	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213837		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274							
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-					-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	204	1	434	3	N	-0-					-0-
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	43	1	411	3	N	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	171	1	558	3	N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	552	3	N	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	181	1	493	3	N	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	209	1	500	3	N	-0-					-0-
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	145	1	436	3	N	-0-					-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	180	1	482	3	N	-0-					-0-
11	630 N	538	-0-	-92	-0-	159	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589 N	500	-0-	-89	-0-	140	1	360	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALLIANT, L. R.		WELL #: 16		RRCID -> 213838		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714							
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	3	N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	27	1	247	3	N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	25	1	294	3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,736			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213847		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092					
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		927			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 60		WELL #: 12		RRCID -> 213851		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420					
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	43	1	182	3	Y	-0-			6
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	83	1	464	3	Y	-0-			6
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	95	1	713	3	Y	-0-			6
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	619	3	Y	-0-			6
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	95	1	611	3	Y	-0-			6
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	634	3	Y	-0-			6
07	744 N	656	-0-	-88	-0-	95	1	561	3	Y	-0-			6
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	95	1	518	3	Y	-0-			6
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	92	1	546	3	Y	-0-			6
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	95	1	528	3	Y	-0-			6
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	92	1	483	3	Y	-0-			6
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	95	1	502	3	Y	-0-			6
-----														
TOTAL GAS PROD:		7,425			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	N	-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	3	N	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	N	-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	N	-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	N	-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	248	3	N	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	36	1	241	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 6		WELL #: 5		RRCID -> 213860		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662		
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	5	1	286	3	N	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	318	3	1	9	N	-1
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	N	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	4	1	301	3	N	-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712		
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	1
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	1	9	49	1	N	1
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	1	9	38	1	N	2
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	2	9	37	1	N	1
05	589 N	365	-0-	-224	-0-	1	9	26	1	N	1
06	540 N	324	-0-	-216	-0-	1	9	23	1	N	1
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	1	9	39	1	N	1
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	9	32	1	N	1
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	N	1
10	558 N	376	-0-	-182	-0-	1	9	32	1	N	1
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	9	52	1	N	2
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	9	50	1	N	2
TOTAL GAS PROD:		5,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140													
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	56	1	1009	3	N	-0-		1
02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	94	1	862	3	N	-0-		1
03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	59	1	1025	3	N	-0-	1 1	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	967	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	81	1	956	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	76	1	957	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	82	1	969	3	N	-0-		-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	968	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	64	1	914	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	65	1	915	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	63	1	931	3	N	-0-		-0-
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111				
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-	
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	197	3		N	-0-		-0-	
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3		N	-0-		-0-	
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-	
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-		-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-	
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656				
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-	1	
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	18	1	314	3	N	-0-	1	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-	1	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-	1	
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-	1	
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	16	1	318	3	N	-0-	1	
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	16	1	295	3	N	-0-	1	
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	3	N	-0-	1	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-	1	
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	N	-0-	1	
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-	1	
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	3	N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		4,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213879		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-	-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	17	1	174	3	N	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-	-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	3	N	-0-	-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	3	N	-0-	-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	3	N	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	24	1	226	3	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-	-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID -> 213886		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	Y	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID -> 213942		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	66	1	569	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	390	-0-	-198	-0-	48	1	341	3	Y	1	1
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	-0-	-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	62	1	590	3	Y	1	1
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	70	1	551	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	70	1	569	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	65	1	563	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	61	1	545	3	Y	1	1
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	52	1	567	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	45	1	546	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	48	1	539	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 14		RRCID -> 213944		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52 N	-0-	52	-0-	-0-		5 1		47 3	N	-0-					-0-
09	57 N	-0-	57	-0-	-0-		6 1		51 3	N	-0-					-0-
10	51 N	-0-	51	-0-	-0-		5 1		46 3	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	53	-0-	-7		5 1		48 3	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	20	-0-	-42		2 1		18 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID -> 213959		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734								
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-							1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	N	-0-							1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	N	-0-							1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	1 1						1
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 3	N	-0-							1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	21 1	154 3	N	-0-							1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	N	-0-							1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	N	-0-	1 1						-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		868				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MORRISS 64		WELL #: 10		RRCID -> 213970		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714								
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	41 1	135 3	Y	-0-							-0-
02	224 N	76	-0-	-148	-0-	49 1	27 3	Y	-0-							-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	62 1	1 3	Y	1	1 1						-0-
						1 9										
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	34 1	1 3	Y	-0-							-0-
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	31 1	1 3	Y	1							1
						1 9										
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	15 1	1 3	Y	-0-							1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	52 1	1 3	Y	29							30
						32 9										
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 1	1 3	Y	-0-	14 1						16
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 3	Y	-0-							16
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	31 1	1 3	Y	1	8 1						9
						1 9										
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 1	1 3	Y	-0-							9
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46 1	1 3	Y	6	15 1						-0-
						7 9										
TOTAL GAS PROD:		677				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	3					3
						3	9									
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	N	-0-					3
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	223	3	N	1					4
						1	9									
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	N	-0-	4	1			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	223	3	N	8	6	1			2
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY RR 2A		WELL #: 5		RRCID -> 213972		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 5776 - 8033						
01	558 X	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					1
02	476 N	335	-0-	-141	-0-	6	1	328	3	N	1					2
						1	9									
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					2
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					2
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					2
06	540 N	183	-0-	-357	-0-	183	3			N	-0-					2
07	527 N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					2
08	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					2
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	N	-0-					2
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	3	N	-0-					2
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					2
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	1	1	461	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH		WELL #: 9212S		RRCID -> 213973		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 4816 - 5138						
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260														
01	806 N	512	-0-	-294	-0-	53	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	500	-0-	-228	-0-	61	1	439	3	Y	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	3	Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	57	1	569	3	Y	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	630	-0-	-150	-0-	71	1	559	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	69	1	561	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	66	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	61	1	544	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	165	-0-	-455	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213982		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE WILSON 187		WELL #: 15		RRCID -> 214003		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	881	3	N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	3	N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	511	3	N	1			1
						1	9							
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	-0-			1
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-			1
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	N	-0-	1	1	-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

01	651 N	613	-0-	-38	-0-	32	1	581	3	N	-0-			-0-
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	53	1	483	3	N	-0-			-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	34	1	589	3	N	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	49	1	580	3	N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-			-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	41	1	574	3	N	-0-			-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	37	1	556	3	N	-0-			-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	38	1	575	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670												
01		399 N	399	-0-	-0-	399 3		N	-0-			2
02		402 N	402	-0-	-0-	7 1	395 3	N	-0-			2
03		486 N	486	-0-	-0-	485 3	1 9	N	1			3
04		432 N	432	-0-	-0-	431 3	1 9	N	1			4
05		449 N	449	-0-	-0-	448 3	1 9	N	1			5
06		480 N	469	-0-	-11	469 3		N	-0-			5
07		434 N	366	-0-	-68	366 3		N	-0-			5
08		434 N	420	-0-	-14	420 3		N	-0-			5
09		501 N	501	-0-	-0-	2 1	499 3	N	-0-			5
10		372 N	346	-0-	-26	4 1	342 3	N	-0-			5
11		420 N	271	-0-	-149	271 3		N	-0-			5
12		527 N	274	-0-	-253	274 3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			4,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	214030	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	6324 - 7620	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALLIANT, L. R.		WELL #:	11	RRCID ->	214031	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6330 - 7606	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			16	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748																
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413							
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	29	1	249	3	N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844							
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	1					4
02	616 N	424	-0-	-192	-0-	1	9									4
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	47	1	377	3	N	-0-					4
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	N	2					6
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	2	9									9
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	5	2	1			4
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	6	9									4
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	90	1	581	3	N	-0-	5	1			4
09	660 N	200	-0-	-460	-0-	78	1	579	3	N	-0-					4
10	682 N	260	-0-	-422	-0-	69	1	615	3	N	-0-	2	1			2
11	480 N	246	-0-	-234	-0-	54	1	434	3	N	7	5	1			4
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	9									4
TOTAL GAS PROD:		5,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004													
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	12	1	89	3	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779				
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	43	3	N	1		2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	1	9	5	1	N	2	1 1	3
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-	1 1	2
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-	1 1	1
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-	1 1	-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		401		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558				
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	3	N	-0-		2
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	35	1	321	3	N	-0-		2
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	23	1	391	3	N	-0-	2 1	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-		-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	32	1	373	3	N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	3	N	-0-		-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	31	1	363	3	N	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	25	1	353	3	N	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	3	N	-0-		-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	23	1	344	3	N	-0-		-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	23	1	351	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-				3
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	3	N	-0-				3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-				3
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	37	1	228	3	N	-0-				3
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	37	1	239	3	N	-0-	3	1		-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	32	1	234	3	N	-0-				-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	N	-0-				-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	24	1	193	3	N	-0-				-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	29	1	231	3	N	-0-				-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	30	1	227	3	N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-				-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	29	1	221	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,097													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-				-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-				-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-				-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-				-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-				-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-				-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,740													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				9
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	N	-0-				9
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				9
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				9
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	-0-				10
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	1	1		9
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	N	-0-				10
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				10
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-				10
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-				10
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				10
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		1,500													
TOTAL CONDENSATE PROD:											2				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370													
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			1
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			1
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-			1
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3		N	-0-			1
05	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3		N	-0-			1
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		N	-0-			1
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			1
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			1
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			1
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			1
11	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3		N	-0-			1
12	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		10,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8582 - 9092	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 6178 - 7540	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 214472	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 6710 - 6954	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5	RRCID -> 214473	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 6711 - 7116			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505	RRCID -> 214476	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6613 - 7720				
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	18 1	104 3	N	-0-	2
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	18 1	76 3	N	-0-	2
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	117 1	98 3	N	-0-	2
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	15 1	92 3	N	-0-	2
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	115 1	108 3	N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	114 1	103 3	N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	117 1	110 3	N	-0-	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	119 1	121 3	N	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	117 1	115 3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	121 1	118 3	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	123 1	108 3	N	-0-	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	116 1	105 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 214478		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5540 - 7786		
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	12	1	666	3	N	-0-			-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
05	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-			-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-			-0-
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	10	1	812	3	N	-0-			-0-
11	960 N	679	-0-	-281	-0-	1	1	678	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	704	-0-	-443	-0-	1	1	703	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 215033		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6586 - 7070		
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	21	1	119	3	N	-0-			3
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	N	-0-			3
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-			3
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-			3
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-	3 1		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLIANT, L. R.		WELL #: 20		RRCID -> 215036		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8906			PERF. 6286 - 8316		
01	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	64	1	1164	3	N	-0-			1
02	1232 N	919	-0-	-313	-0-	90	1	829	3	N	-0-			1
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	74	1	1277	3	N	-0-	1 1		-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	94	1	1107	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	88	1	1098	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	96	1	1126	3	N	-0-			-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	69	1	985	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	77	1	1088	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	70	1	1045	3	N	-0-			-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	74	1	1113	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256														
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			2
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3	1	155	3	N	-0-			2
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			2
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-			2
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			2
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			2
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			2
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			2
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-			2
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	2	1	179	3	N	-0-			2
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			2
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,320				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY RR 7		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636						
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			2
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	4	1	245	3	N	-0-			2
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-			2
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-			2
05	341 N	103	-0-	-238	-0-	103	3			N	-0-			2
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			2
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	-1			3
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			3
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-			3
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	N	-0-			3
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			3
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426						
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	35	1	324	3	N	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	22	1	342	3	N	-0-			-0-
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	29	1	339	3	N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	N	-0-			-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	3	N	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	N	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	3	N	-0-			-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	3	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	3	N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724														
01		1364 X	1223	-0-	-141	-0-	103 1	1120 3	N		-0-			-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	105 1	1043 3	N		-0-			-0-
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	102 1	1272 3	N		-0-			-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	91 1	1090 3	N		-0-			-0-
05		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	98 1	1114 3	N		-0-			-0-
06		1320 N	1107	-0-	-213	-0-	98 1	1009 3	N		-0-			-0-
07		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	107 1	1054 3	N		-0-			-0-
08		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	115 1	986 3	N		-0-			-0-
09		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	105 1	900 3	N		-0-			-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	106 1	1057 3	N		-0-			-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	98 1	1002 3	N		-0-			-0-
*12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	110 1	1054 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,939			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 7		WELL #:	3	RRCID ->	215078	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5530	-	6642	
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9 3		N		-0-			5	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6 1	362 3	N		1			6	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 3	1 9	N		1			7	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 3	3 9	N		3			10	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 3	2 9	N		2			12	
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	249 3	1 9	N		1			13	
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3		N		-0-			13	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N		-0-			13	
09	240 N	63	-0-	-177	-0-	63 3		N		-0-			13	
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	2 1	152 3	N		-0-			13	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N		-0-			13	
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N		-0-			13	
TOTAL GAS PROD:		2,524			TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SHURLEY RR 1A		WELL #:	5	RRCID ->	215112	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5505	-	5759	
01	186 N	24	-0-	-162	-0-	24 3		N		-0-			-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	N		-0-			-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N		-0-			-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N		-0-			-0-	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N		-0-			-0-	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N		-0-			-0-	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N		-0-			-0-	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N		-0-			-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	258 3	N		-0-			-0-	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 3	N		-0-			-0-	
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 3		N		-0-			-0-	
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 3		N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,676			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	101 1	17 3	N	-0-			-0-
02		168 N	99	-0-	-69	-0-	91 1	8 3	N	-0-			-0-
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	101 1	8 3	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	98 1	8 3	N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	101 1	4 3	N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	98 1	4 3	N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	101 1	12 3	N	-0-			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	101 1	627 3	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	98 1	37 3	N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	101 1	2 3	N	-0-			-0-
11		690 N	101	-0-	-589	-0-	98 1	3 3	N	-0-			-0-
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	101 1	5 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,925	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			1
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	7 1	420 3	N	-0-			1
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			1
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			1
05		527 N	466	-0-	-61	-0-	466 3		N	-0-	1 1		-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
07		496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	2 1	548 3	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	5 1	377 3	N	-0-			-0-
11		450 N	365	-0-	-85	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12		558 N	372	-0-	-186	-0-	1 1	371 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	48 1	516 3	N	-0-			-0-
02		588 N	502	-0-	-86	-0-	46 1	456 3	N	-0-			-0-
03		651 N	525	-0-	-126	-0-	39 1	486 3	N	-0-			-0-
04		540 N	519	-0-	-21	-0-	40 1	479 3	N	-0-			-0-
05		620 N	217	-0-	-403	-0-	18 1	199 3	N	-0-			-0-
06		510 N	24	-0-	-486	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	48 1	474 3	N	-0-			-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	54 1	459 3	N	-0-			-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	46 1	391 3	N	-0-			-0-
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	46 1	463 3	N	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	48 1	487 3	N	-0-			-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	49 1	464 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,380	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1767		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446														
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	58	1	627	3	N	-0-			-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	55	1	545	3	N	-0-			-0-
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	51	1	638	3	N	-0-			-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	49	1	586	3	N	-0-			-0-
05	744 N	643	-0-	-101	-0-	52	1	591	3	N	-0-			-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	52	1	538	3	N	-0-			-0-
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	57	1	564	3	N	-0-			-0-
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	61	1	522	3	N	-0-			-0-
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	55	1	469	3	N	-0-			-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	55	1	551	3	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	N	-0-			-0-
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584					
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	15	1	139	3	N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-			-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866														
01		496 N	105	-0-	-391	-0-	105 3		N	-0-			1	
02		448 N	1	-0-	-447	-0-	1 3		N	-0-			1	
03		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			1	
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-			1	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	1 1		-0-	
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	3 1	219 3	N	-0-			-0-	
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-	
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	306 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			814											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115		WELL #:	20S	RRCID ->	215260	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	4708	-	6022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:	5	RRCID ->	215262	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6246	-	8492	
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	29 1	260 3	N	-0-			-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	362 3	N	-0-			-0-	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	307 3	N	-0-			-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	269 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	27 1	278 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	-0-	28 1	269 3	N	-0-			-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	288 3	N	-0-			-0-	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	N	-0-			-0-	
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	-0-	25 1	233 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	30 1	226 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	-0-	29 1	205 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-	28 1	187 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,525											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 6755 - 7840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	102	1	587	3	N	-0-			3
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	91	1	386	3	N	-0-			3
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	616	3	N	-0-			3
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	581	3	N	-0-			3
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	78	1	642	3	N	-0-	3	1	-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	91	1	614	3	N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	631	3	N	-0-			-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	91	1	622	3	N	-0-			-0-
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	89	1	559	3	N	2			2
						2	9							
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	107	1	643	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	127	1	568	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	171	1	537	3	N	1	1	1	2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		8,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710			PERF. 6422 - 8600		
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	94	1	851	3	N	-0-			-0-
02	868 N	788	-0-	-80	-0-	69	1	719	3	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	109	1	942	3	N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	856	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	923	-0-	-131	-0-	82	1	841	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	87	1	836	3	N	-0-			-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	88	1	828	3	N	-0-			-0-
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	90	1	818	3	N	-0-			-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	-0-			-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	110	1	832	3	N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	121	1	847	3	N	-0-			-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	126	1	837	3	N	2			2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		11,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	36	5	1			31
						40	9									
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	21	1			10
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	4	1			6
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	69	3	N	2	3	1			5
						2	9									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	4	1			2
						1	9									
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			1
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		941		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808							
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	N	-0-					-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390 N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	1	338	3	N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762							
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	17	1	178	3	N	1					6
						1	9									
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	19	1	153	3	N	2	2	1			6
						2	9									
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	3	N	-0-	2	1			4
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	N	1	2	1			3
						1	9									
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	25	1	164	3	N	-0-	1	1			2
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	3	N	-0-					2
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	17	1	149	3	N	-0-	1	1			1
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	17	1	139	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	16	1	132	3	N	-0-					1
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	18	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795								
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	N	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	N	-0-					-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	4	1	302	3	N	-0-					-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027								
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	3	N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	1	1	562	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-		-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	32	1	260	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	46	1	285	3	N	-0-		-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	44	1	281	3	N	-0-		-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	38	1	282	3	N	-0-		-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	33	1	296	3	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-		-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	35	1	283	3	N	-0-		-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	35	1	262	3	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	30	1	251	3	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	32	1	251	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069					
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	11		21
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	12	9	171	3	Y	12		33
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	6	33 1	6
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	13	9	242	3	Y	-0-		6
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	27	1	244	3	Y	27		33
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	30	9	222	3	Y	1	32 1	2
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	3	Y	-0-		2
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	27	1	229	3	Y	-0-		2
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	27		29
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	9	235	3	Y	-0-		29
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-		29
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	231	3	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		3,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158					
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		Y	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768													
01	558 X	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	8	1	442	3	N	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-		-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	7	1	525	3	N	-0-		-0-
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	775 N	504	-0-	-271	-0-	1	1	503	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		6,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642					
01	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3		N	-0-			2
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	1	1	56	3	N	-0-		2
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			2
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			2
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			2
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			2
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			2
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-		2
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	3	N	-0-		2
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			2
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-		2
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10 N		1	-0-	-9		1	3		Y	-0-				-0-
02		9 N		-0-	-0-	-9					Y	-0-				-0-
03		9 N		2	-0-	-7		2	3		Y	-0-				-0-
04		3 N		3	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
05		3 N		3	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
06		4 N		4	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
07		4 N		4	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
08		4 N		4	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
09		5 N		5	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10		5 N		5	-0-	-0-		5	3		Y	-0-				-0-
11		5 N		5	-0-	-0-		5	3		Y	-0-				-0-
12		5 N		4	-0-	-1		4	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

01		237 N		237	-0-	-0-		237	3		N	-0-				-0-
02		224 N		212	-0-	-12		4	1	208	3	N	-0-			-0-
03		248 N		246	-0-	-2		246	3		N	-0-				-0-
04		240 N		226	-0-	-14		226	3		N	-0-				-0-
05		248 N		222	-0-	-26		222	3		N	-0-				-0-
06		240 N		180	-0-	-60		180	3		N	-0-				-0-
07		248 N		154	-0-	-94		154	3		N	-0-				-0-
08		271 N		271	-0-	-0-		271	3		N	-0-				-0-
09		321 N		321	-0-	-0-		1	1	320	3	N	-0-			-0-
10		217 N		217	-0-	-0-		3	1	214	3	N	-0-			-0-
11		270 N		203	-0-	-67		203	3		N	-0-				-0-
12		310 N		211	-0-	-99		211	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

01		558 X		516	-0-	-42		516	3		N	-0-				1
02		476 N		413	-0-	-63		7	1	406	3	N	-0-			1
03		539 N		539	-0-	-0-		539	3		N	-0-				1
04		510 N		489	-0-	-21		489	3		N	-0-				1
05		558 N		460	-0-	-98		460	3		N	-0-				1
06		511 N		511	-0-	-0-		511	3		N	-0-				1
07		496 N		414	-0-	-82		414	3		N	-0-				1
08		465 N		422	-0-	-43		422	3		N	-0-				1
09		510 N		424	-0-	-86		1	1	423	3	N	-0-			1
10		403 N		346	-0-	-57		4	1	342	3	N	-0-			1
11		420 N		247	-0-	-173		247	3		N	-0-				1
12		434 N		222	-0-	-212		222	3		N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			5,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	N	1	1
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	54	1	537	3	N	-0-	1
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	1	1
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	42	1	507	3	N	-0-	1
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	695	3	N	-0-	-0-
06	660 N	354	-0-	-306	-0-	31	1	323	3	N	-0-	-0-
07	558 N	66	-0-	-492	-0-	6	1	60	3	N	-0-	-0-
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	1	1	10	3	N	1	1
09	360 N	10	-0-	-350	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318				
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530				
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	297	3	N	-0-	-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	26	1	240	3	N	-0-	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-	-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	-0-	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	N	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	N	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710							
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		14 1	79 3		N	-0-					1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		18 1	76 3		N	-0-					1
03	93 N	89	-0-	-4	-0-		12 1	77 3		N	-0-					1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-		11 1	66 3		N	-0-					1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-		8 1	68 3		N	-0-	1 1				-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-		9 1	58 3		N	-0-					-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-		8 1	58 3		N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		8 1	56 3		N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		8 1	52 3		N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		13 1	77 3		N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		20 1	88 3		N	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		26 1	83 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868							
01	217 N	128	-0-	-89	-0-		4 1	124 3		Y	-0-					-0-
02	196 N	45	-0-	-151	-0-		4 1	41 3		Y	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-		6 1	159 3		Y	-0-					-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-		7 1	123 3		Y	-0-					-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-		7 1	51 3		Y	-0-					-0-
06	210 N	58	-0-	-152	-0-		5 1	53 3		Y	-0-					-0-
07	217 N	61	-0-	-156	-0-		6 1	55 3		Y	-0-					-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-		5 1	51 3		Y	-0-					-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-		4 1	30 3		Y	-0-					-0-
10	93 N	6	-0-	-87	-0-		1 1	5 3		Y	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-		3 1	36 3		Y	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		8 1	114 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714														
01	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-			1
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	6	1	316	3	N	-0-			1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			1
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			1
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-			1
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-			1
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			1
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	N	-0-			1
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	5	1	379	3	N	-0-			1
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-			1
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	1	1	333	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528					
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	36	1	330	3	N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	23	1	400	3	N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	3	N	-0-			-0-
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	33	1	390	3	N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	N	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	3	N	-0-			-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840					
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-			1
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-			1
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	328	3	1	9	N	-0-			2
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-	1	1	1
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			1
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-			1
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			1
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	N	-0-			1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	N	-0-			1
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-			1
12	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708																
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					1
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	N	-0-					1
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					1
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					1
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					1
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					1
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					1
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					1
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	N	-0-					1
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	5	1	358	3	N	-0-					1
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-					1
12	527 N	325	-0-	-202	-0-	1	1	324	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234								
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048								
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 4756	-	5050							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 4B		WELL #:	2	RRCID -> 215810	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 5508	-	5714							
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3			N	-0-						1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5 1	276 3		N	-0-						1
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3			N	-0-						1
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	205 3	1 9		N	1						2
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3			N	-0-	1 1					1
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3			N	-0-						1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-						1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-						1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1 1	391 3		N	-0-						1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	3 1	265 3		N	-0-						1
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 3			N	-0-						1
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3			N	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		3,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY RR 4A		WELL #:	2	RRCID -> 215812	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 5654	-	6922							
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-						-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1 1	44 3		N	-0-						-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3			N	-0-						-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-						-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-						-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-						-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3			N	-0-						-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3			N	-0-						-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-						-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-						-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3			N	-0-						-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	26	1	464	3	N	1			1
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-			1
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	3	N	-0-			1
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	26	1	405	3	N	-0-			1
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	35	1	408	3	N	-0-	1	1	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	30	1	374	3	N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	N	-0-			-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	3	N	-0-			-0-
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	28	1	421	3	N	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5576 - 6864				
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	919	3	N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3	N	-0-			-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5694 - 7728				
01	837 X	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-			1
02	700 N	612	-0-	-88	-0-	11	1	601	3	N	-0-			1
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			1
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-			1
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-	1	1	-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	744	3	N	-0-			-0-
11	870 N	711	-0-	-159	-0-	1	1	710	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	707	-0-	-316	-0-	1	1	706	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736																
01	744 X	194	-0-	-550	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	588 N	79	-0-	-509	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	3	N	-0-					-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	2	1	188	3	N	-0-					-0-
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4744 - 5044						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 4802 - 5114						
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448																
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252								
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					2
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	6	1	340	3	N	-0-					2
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					2
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					2
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					2
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					2
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					2
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					2
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					2
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	3	N	-0-					2
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					2
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	1	1	391	3	N	-0-					2
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276								
01	14B2 EXT	65	-0-	65	600	65	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	651	51	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	65	-0-	65	716	65	2			Y	-0-					-0-
04	779 X	63	-0-	-716	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800																
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5568 - 5828						
-----																
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	N	-0-					-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	-0-					-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	3	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 6426 - 7500						
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984																
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1	1			1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-					1
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					1
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215890		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002							
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	133	1	184	2	N	8	4	1			14
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	764	3	9	9	N	3	5	1			12
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	129	1	240	2	N	3	5	1			10
04	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	550	3	3	9	N	3	5	1			8
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	114	1	37	2	N	2	4	1			6
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	718	3	3	9	N	1	3	1			6
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	108	1	230	2	N	1	3	1			6
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	1	1	1			6
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	209	2	N	1	3	1			6
10	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	736	3	1	9	N	1	1	1			6
11	1020 N	802	-0-	-218	-0-	98	1	45	2	N	1	2	1			5
12	1209 N	837	-0-	-372	-0-	664	3	1	9	N	1	2	1			5
TOTAL GAS PROD:		11,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215892		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550							
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	37	1	340	3	N	-0-					-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	31	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE							
											WELL #: 12		RRCID -> 215900	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6424 - 7696
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	103 1	111 3	Y	-0-							
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	106 1	72 3	Y	-0-							
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	103 1	108 3	Y	-0-							
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	103 1	116 3	Y	-0-							
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	107 1	113 3	Y	-0-							
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	102 1	106 3	Y	-0-							
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	104 1	95 3	Y	-0-							
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	101 1	65 3	Y	-0-							
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	99 1	38 3	Y	-0-							
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	101 1	55 3	Y	-0-							
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	100 1	97 3	Y	-0-							
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	98 1	38 3	Y	-0-							
TOTAL GAS PROD:		2,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 215917		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6120 - 8644	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	87 1	789 3	N	4				
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	66 1	688 3	N	1	9 1	4		
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	97 1	836 3	N	2				
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	83 1	793 3	N	2				
05	930 N	897	-0-	-33	-0-	80 1	815 3	N	2				
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	80 1	767 3	N	1	7 1	4		
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	92 1	873 3	N	1	2 1	3		
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89 1	810 3	N	2				
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	86 1	802 3	N	1				
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	108 1	816 3	N	-0-	6			
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	112 1	786 3	N	-0-	6			
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	124 1	822 3	N	3	5 1	4		
TOTAL GAS PROD:		10,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8498			PERF. 6266 - 7530	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	30 1	273 3	N	-0-				
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	23 1	239 3	N	-0-				
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32 1	279 3	N	-0-				
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	27 1	263 3	N	-0-				
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	26 1	268 3	N	-0-				
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	27 1	260 3	N	-0-				
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	30 1	279 3	N	-0-				
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 3	N	-0-				
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	28 1	259 3	N	-0-				
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	35 1	262 3	N	-0-				
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	35 1	243 3	N	-0-				
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	37 1	247 3	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638													
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	5	1	310	3	1			1
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	9						
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			1
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			1
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	464	3		N	-0-			1
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			1
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			1
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3				1
11	480 N	335	-0-	-145	-0-	5	1	365	3				1
12	558 N	332	-0-	-226	-0-	335	3		N	-0-			1
						1	1	331	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3				-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627					
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			18
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3				18
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9				19
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			19
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-	1	1	18
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	337	3	1	9				19
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			19
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			19
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3				19
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3				19
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3		N	-0-			19
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	1	1	308	3				19
TOTAL GAS PROD:		4,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KARNES, W.H. C		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926																
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT 19		WELL #:	7	RRCID ->	215932	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8930	-	9440			
01	T. A.	62	-0-	62	3127	62	2	Y	-0-				-0-			
02	T. A.	30	-0-	30	3157	30	2	Y	-0-				-0-			
03	T. A.	29	-0-	29	3186	29	2	Y	-0-				-0-			
04	3226 X	40	-0-	-3186	-0-	40	2	Y	-0-				-0-			
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-				-0-			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-				-0-			
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-				-0-			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-				-0-			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-				-0-			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-				-0-			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-				-0-			
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #:	103S	RRCID ->	215939	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2896	-	4208			
01	620 N	368	-0-	-252	-0-	13	1	355	3	Y	-0-		-0-			
02	588 N	195	-0-	-393	-0-	16	1	179	3	Y	-0-		-0-			
03	589 N	481	-0-	-108	-0-	18	1	463	3	Y	-0-		-0-			
04	570 N	382	-0-	-188	-0-	22	1	360	3	Y	-0-		-0-			
05	651 N	547	-0-	-104	-0-	69	1	478	3	Y	-0-		-0-			
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	32	1	355	3	Y	-0-		-0-			
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	45	1	400	3	Y	-0-		-0-			
08	868 N	384	-0-	-484	-0-	34	1	350	3	Y	-0-		-0-			
09	690 N	259	-0-	-431	-0-	32	1	227	3	Y	-0-		-0-			
10	713 N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-			
11	630 N	1	-0-	-629	-0-	1	3			Y	-0-		-0-			
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8845 - 9346		
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	38	35	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	94	-0-	94	132	94	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	188	56	2			Y	-0-			-0-
05	224 X	36	-0-	-188	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	70	-0-	70	91	70	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	125	34	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	208	83	2			Y	-0-			-0-
11	353 X	145	-0-	-208	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 8038			PERF. 6526 - 6984		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-			1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			1
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			1
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			1
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	1	1	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 6812			PERF. 4405 - 5486		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,328			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	17 1	154 3	N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	13 1	134 3	N	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	19 1	166 3	N	-0-	-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	16 1	157 3	N	-0-	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	16 1	161 3	N	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	16 1	155 3	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 1	169 3	N	-0-	-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	17 1	158 3	N	-0-	-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	17 1	159 3	N	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	19 1	142 3	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 3	N	-0-	-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	26 1	171 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,120			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-	1
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	1
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	1
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 3		N	-0-	1
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-	1
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 3		N	-0-	1
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	1
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	1
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	1
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		N	-0-	1
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	1
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,514			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		20 1	356 3			N	-0-				-0-	
02		364 N	340	-0-	-24	-0-		33 1	307 3			N	-0-				-0-	
03		403 N	380	-0-	-23	-0-		21 1	359 3			N	-0-				-0-	
04		360 N	355	-0-	-5	-0-		22 1	333 3			N	-0-				-0-	
05		403 N	298	-0-	-105	-0-		23 1	275 3			N	-0-				-0-	
06		360 N	332	-0-	-28	-0-		25 1	307 3			N	-0-				-0-	
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-		30 1	355 3			N	-0-				-0-	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-		30 1	342 3			N	-0-				-0-	
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-		23 1	331 3			N	-0-				-0-	
10		372 N	363	-0-	-9	-0-		24 1	339 3			N	-0-				-0-	
11		360 N	358	-0-	-2	-0-		23 1	335 3			N	-0-				-0-	
12		372 N	371	-0-	-1	-0-		23 1	348 3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,284														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

01		351 N	351	-0-	-0-	-0-		35 1	316 3			N	-0-				1	
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		28 1	294 3			N	-0-				1	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-		40 1	346 3			N	-0-				1	
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-		33 1	317 3			N	-0-				1	
05		403 N	361	-0-	-42	-0-		32 1	329 3			N	-0-	1 1			-0-	
06		360 N	358	-0-	-2	-0-		34 1	324 3			N	-0-				-0-	
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-		36 1	337 3			N	-0-				-0-	
08		372 N	314	-0-	-58	-0-		31 1	283 3			N	-0-				-0-	
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		35 1	331 3			N	-0-				-0-	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-		44 1	333 3			N	-0-				-0-	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-		45 1	317 3			N	-0-				-0-	
12		372 N	370	-0-	-2	-0-		48 1	321 3			N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			4,290														TOTAL CONDENSATE PROD:	1

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

01		558 N	336	-0-	-222	-0-		12 1	324 3			Y	-0-				-0-	
02		504 N	337	-0-	-167	-0-		28 1	309 3			Y	-0-				-0-	
03		527 N	382	-0-	-145	-0-		14 1	368 3			Y	-0-				-0-	
04		510 N	327	-0-	-183	-0-		19 1	308 3			Y	-0-				-0-	
05		558 N	337	-0-	-221	-0-		43 1	294 3			Y	-0-				-0-	
06		540 N	361	-0-	-179	-0-		30 1	331 3			Y	-0-				-0-	
07		558 N	310	-0-	-248	-0-		31 1	279 3			Y	-0-				-0-	
08		527 N	351	-0-	-176	-0-		31 1	320 3			Y	-0-				-0-	
09		630 N	276	-0-	-354	-0-		34 1	242 3			Y	-0-				-0-	
10		496 N	289	-0-	-207	-0-		38 1	251 3			Y	-0-				-0-	
11		570 N	362	-0-	-208	-0-		29 1	333 3			Y	-0-				-0-	
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-		22 1	327 3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,017														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900																
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-					-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213	3	N	-0-					-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	60	1	187	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 33		WELL #:	21	RRCID ->	216768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6320 - 8160						
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					-0-	
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	28	1	204	3	Y	-0-					-0-	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-	
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	-0-					-0-	
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-	
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	33	1	260	3	Y	1					1	
						1	9										
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					1	
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	28	1	244	3	Y	-0-					1	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					1	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					1	
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					1	
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:		3,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:	928	RRCID ->	216889	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8664 - 9030					
01	14B2 EXT	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188	385	188	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	234	-0-	234	619	234	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	224	-0-	224	843	224	2			Y	-0-					-0-
05	1065 X	222	-0-	-843	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	213	-0-	213	429	213	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	580	151	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
11	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	28	1	178	3	N	1				40
						1	9								
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	34	1	122	3	N	1				41
						1	9								
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	50	1	162	3	N	2	16	1		27
						2	9								
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	26	1	156	3	N	3	19	1		11
						3	9								
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	25	1	154	3	N	1				12
						1	9								
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	163	3	N	3	1	1		14
						3	9								
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	151	3	N	3				17
						3	9								
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	150	3	N	1				18
						1	9								
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	46	1	138	3	N	-0-				18
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	140	3	N	1	10	1		9
						1	9								
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	25	1	138	3	N	-0-				9
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	41	1	143	3	N	1				10
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720						
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-	1	1		2
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	8	1	33	3	N	-0-				2
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	128	1	805	3	N	-0-				2
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	248	1	1536	3	N	-0-				2
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	557	3	N	-0-	1	1		1
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	N	-0-				1
07	496 N	396	-0-	-100	-0-	49	1	347	3	N	-0-	1	1		-0-
08	496 N	360	-0-	-136	-0-	46	1	314	3	N	-0-				-0-
09	480 N	307	-0-	-173	-0-	42	1	265	3	N	-0-				-0-
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	41	1	247	3	N	-0-				-0-
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	44	1	199	3	N	-0-				-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	55	1	174	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 216968		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	40	1	232	3	N	-0-	2	1			5
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	38	1	161	3	N	-0-	2	1			3
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	130	1	220	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	34	1	213	3	N	-0-	1	1			2
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	130	1	235	3	N	-0-	1	1			1
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	130	1	220	3	N	-0-					1
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	134	1	229	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	134	1	225	3	N	1					1
						1	9									
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	123	1	198	3	N	-0-					1
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	81	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360 N	230	-0-	-130	-0-	66	1	164	3	N	-0-					-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	110	1	162	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833							
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
06	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736							
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	51	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	43	1	117	3	N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	126	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	3	N	-0-					-0-
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	N	-0-					-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	56	1	177	3	N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	78	1	176	3	N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	124	1	156	3	N	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	38	1	130	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										





SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641																
01	713 N	534	-0-	-179	-0-	73	1	461	3	N	-0-					11
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	82	1	284	3	N	-0-					11
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	210	1	474	3	N	-0-	4	1			7
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	3	N	-0-	5	1			2
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	90	1	509	3	N	-0-					2
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	N	1					3
						1	9									
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	187	1	526	3	N	-0-					3
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	186	1	502	3	N	-0-					3
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	476	3	N	-0-					3
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	203	1	484	3	N	-0-	2	1			1
11	660 N	540	-0-	-120	-0-	120	1	420	3	N	-0-					1
12	713 N	564	-0-	-149	-0-	134	1	429	3	N	1					2
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "K"		WELL #: 1003		RRCID -> 216989		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994							
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-	1	1			3
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-					3
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					3
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					3
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-	3	1			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 506		RRCID -> 216995		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920							
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	64	1	370	3	N	-0-					-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	155	1	373	3	N	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	3	N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	N	-0-					-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	148	1	377	3	N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	149	1	385	3	N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	151	1	385	3	N	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	148	1	351	3	N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	156	1	362	3	N	-0-					-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	166	1	330	3	N	-0-					-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	178	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL , TOM 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196															
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299						
01	2573 N	2398	-0-	-175	-0-	-0-	203	1	2195	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2293	-0-	-59	-0-	-0-	210	1	2083	3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	-0-	189	1	2357	3	N	-0-			-0-
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2184	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2379	-0-	-287	-0-	-0-	193	1	2186	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	1777	-0-	-683	-0-	-0-	157	1	1620	3	N	-0-			-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2574	3	N	-0-			-0-
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2308	3	N	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	2821 N	2533	-0-	-288	-0-	-0-	230	1	2303	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2382	-0-	-108	-0-	-0-	213	1	2169	3	N	-0-			-0-
*12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2258	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500						
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792													
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	N	-0-		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	3	1	213	3	N	-0-		-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			6
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			6
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			6
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			6
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			6
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			6
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			6
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			6
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			6
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816					
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	7	1	375	3	N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	N	-0-		-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	5	1	423	3	N	-0-		-0-
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	589 N	414	-0-	-175	-0-	1	1	413	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05	527 N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	N	-0-			-0-
10	465 N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	570 N	228	-0-	-342	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	1	1	543	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298					
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	3	N	-0-			-0-
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	26	1	253	3	N	-0-			-0-
03	496 N	297	-0-	-199	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	N	-0-			-0-
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	24	1	274	3	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-			-0-
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	35	1	301	3	N	-0-			-0-
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	37	1	367	3	N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	N	-0-			-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550					
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 6268 - 8692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	54 1	487 3	N	-0-		2
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	41 1	425 3	N	-0-	1 1	1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	527 3	N	-0-		1
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52 1	499 3	N	1		2
						1 9					
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	49 1	505 3	N	-0-	1 1	1
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	52 1	499 3	N	-0-	1 1	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55 1	519 3	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	56 1	507 3	N	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	52 1	491 3	N	-0-		-0-
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	53 1	403 3	N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	72 1	503 3	N	1		1
						1 9					
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	70 1	467 3	N	3	1 1	3
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		6,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6520 - 6790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31 1	176 3	N	-0-		2
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16 1	70 3	N	-0-		2
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	N	-0-		2
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	N	-0-		2
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-	2 1	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	122 3	N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	49 1	220 3	N	-0-		-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	72 1	227 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8610 - 8956	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	22	1	242 3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175 3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258 3	N	-0-			-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	13	1	157 3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258 3	N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323 3	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333 3	N	-0-			-0-
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	23	1	199 3	N	-0-			-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	31	1	263 3	N	-0-			-0-
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	15	1	153 3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303 3	N	-0-			-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 1833		RRCID -> 217137		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217159		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068				
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	42	1	362 3	Y	9			18
						10	9						
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	32	1	229 3	Y	10			28
						11	9						
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	451 3	Y	6	28 1		6
						7	9						
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363 3	Y	-0-			6
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	39	1	375 3	Y	30			36
						33	9						
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	47	1	371 3	Y	-0-	34 1		2
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377 3	Y	-0-			2
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	44	1	378 3	Y	-0-			2
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	372 3	Y	36			38
						40	9						
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	36	1	391 3	Y	-0-			38
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	31	1	381 3	Y	-0-			38
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	34	1	375 3	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		4,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	1580	-0-	-1086	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	1153	-0-	-1003	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	1187	2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1023	-0-	-507	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	947	-0-	-789	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	890	-0-	-250	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
08	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,628											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

01	341 N	329	-0-	-12	-0-	49	1	279	3	N	1	1	3
						1	9						
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222	3	N	-0-	1	2
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	1	1	2
						1	9						
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	N	-0-		2
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	3	N	-0-	1	1
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	40	1	274	3	N	-0-		1
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	N	-0-		1
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	N	-0-	1	1
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	75	1	234	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,768											
TOTAL CONDENSATE PROD:										2			

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-		2
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10	1	178	3	N	-0-		2
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		2
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-		2
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-		2
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-		2
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-		2
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	3	N	-0-		2
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-		2
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-		2
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-		2
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		2,440											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130													
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	N	-0-		1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	N	-0-		1
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	-0-		1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-		1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-	1 1	-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	N	-0-		-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,346				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUSENBARY 59		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668				
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	35	1	360	3	N	-0-		3
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-		3
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	36	1	379	3	N	3	1 1	5
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	1		6
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	3	N	-0-	2 1	4
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	32	1	303	3	N	-0-		4
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	32	1	328	3	N	-0-	2 1	2
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	N	-0-		2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	-0-	1 1	1
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	N	-0-		1
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	29	1	344	3	N	-0-		1
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594				
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	2		5
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	N	7		12
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	1	6 1	7
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	467	3	N	1		8
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	N	-0-		8
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	N	1		9
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	38	1	391	3	N	1	5 1	5
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	34	1	419	3	N	-0-		5
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	33	1	407	3	N	1	3 1	3
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	N	-0-		3
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	3	N	-0-		3
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	34	1	404	3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		4,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827																
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	34	1	316	3	N	-0-					-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	27	1	334	3	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALLIANT, L. R.		WELL #:	15	RRCID ->	217334	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	6372	-	8881			
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	3	N	-0-		-0-			
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	26	1	236	3	N	-0-		-0-			
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-		-0-			
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3	N	-0-		-0-			
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	3	N	-0-		-0-			
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	21	1	267	3	N	-0-		-0-			
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	N	-0-		-0-			
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-		-0-			
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	N	-0-		-0-			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-		-0-			
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-		-0-			
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #:	1783	RRCID ->	217455	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6962	-	7648			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)-UNDERAGE	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280																
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	13	1	93	3	Y	1					1
						1	9									
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	1					1
						1	9									
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	1					1
						1	9									
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					1
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					1
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SHURLEY RR 6		WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302							
01	713 X	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					1
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	N	-0-					1
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
05	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					1
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					1
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					1
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					1
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	N	-0-					1
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	8	1	633	3	N	-0-					1
11	780 N	598	-0-	-182	-0-	1	1	597	3	N	-0-					1
12	899 N	622	-0-	-277	-0-	1	1	621	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		8,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N		-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 3	N		-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	N		-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 3	N		-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N		-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	N		-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	N		-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	N		-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	N		-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 3	N		-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	4 1	18 3	N		-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			302			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270					
01		558 X	524	-0-	-34	-0-	524 3		N		-0-			-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	9 1	517 3	N		-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N		-0-			-0-
04		510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3		N		-0-			-0-
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N		-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N		-0-			-0-
07		496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		N		-0-			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N		-0-			-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	2 1	648 3	N		-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	7 1	514 3	N		-0-			-0-
11		510 N	382	-0-	-128	-0-	382 3		N		-0-			-0-
12		558 N	485	-0-	-73	-0-	1 1	484 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,116			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530					
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	49 1	499 3	N		-0-			1
02		532 N	307	-0-	-225	-0-	24 1	283 3	N		-0-			1
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	54 1	572 3	N		-0-			1
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	51 1	486 3	N		-0-			1
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	55 1	554 3	N		-0-	1 1		-0-
06		600 N	491	-0-	-109	-0-	47 1	444 3	N		-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	55 1	563 3	N		-0-			-0-
08		620 N	474	-0-	-146	-0-	36 1	438 3	N		-0-			-0-
09		480 N	394	-0-	-86	-0-	29 1	365 3	N		-0-			-0-
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	49 1	569 3	N		-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	53 1	642 3	N		-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	55 1	661 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,633			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987			PERF. 5750 - 7792	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-		-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8606 - 9088	
01	T. A.	822	-0-	822	3080	822	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	636	-0-	636	3716	636	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	788	-0-	788	4504	788	2		Y	-0-			-0-
04	5257 X	753	-0-	-4504	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		8,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002			PERF. 6700 - 7774	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	30	1	93	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510														
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1		1
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			1
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			1
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	1	1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	8			14
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	9	9	38	3	N	3			17
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3	9	21	1	N	6			23
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	9	8	1	N	5	23	1	5
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	9	7	1	N	3			8
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	7	1	4	1	N	1			9
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	3	9	4	1	N	1			10
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	5	1	5	1	N	-0-	8	1	2
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	2	1	N	1			3
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	9	2	1	N	2			5
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	9	1	1	N	7			12
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	8	9	N	15	15	1	12
TOTAL GAS PROD:		812		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032					
01	558 X	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-			-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	8	1	477	3	N	-0-			-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-			-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	3	N	-0-			-0-
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-			-0-
12	682 N	455	-0-	-227	-0-	1	1	454	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310	WELL #: 8028	RRCID -> 217511	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 9334	PERF. 8729 - 9034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:	4	RRCID -> 217515	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 6202 - 8550						
01	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	138	1	1245	3	N	7		22
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	100	1	1049	3	N	4	17	9
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	158	1	1370	3	N	4		13
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	3	N	5		18
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	126	1	1289	3	N	4		22
06	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	133	1	1274	3	N	3	16	9
07	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	128	1	1206	3	N	1	4	6
08	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	132	1	1197	3	N	3		9
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	127	1	1191	3	N	1		10
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	3	N	-0-		10
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	3	N	-0-		10
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	152	1	1011	3	N	1	8	3
TOTAL GAS PROD:		16,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					2
02		84 N	36	-0-	-48	-0-	7	1	29	3	N	-0-					2
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					2
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			127				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

01		217 N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	3	N	-0-					2
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	36	1	154	3	N	-0-					2
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	105	1	175	3	N	-0-					2
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	N	-0-					2
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	3	N	-0-	2	1			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	105	1	198	3	N	-0-					-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3	N	-0-					-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	3	N	-0-					-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	109	1	187	3	N	-0-					-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	112	1	167	3	N	-0-					-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,198				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 5		RRCID -> 217532		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	14	1	82	3	N	1	1	1		4
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-	1	1		3
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	1	1	1		3
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	1	1		2
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	1	1	1		2
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-	1	1		1
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-				1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-				1
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-				1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-	1	1		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-				-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT 19		WELL #: 6		RRCID -> 217534		COMPL. DATE 10/27/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y		-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y		-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130		WELL #: 12		RRCID -> 217535		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914						
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	3				6
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	34	1	442	3	N	1				7
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	54	1	584	3	N	1				8
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	52	1	642	3	N	1	7	1		2
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	52	1	585	3	N	-0-				2
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	N	1				3
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	62	1	583	3	N	-0-				3
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	1	3	1		1
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	632	3	N	1				2
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	663	3	N	4				6
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	166	1	875	3	N	6				12
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	82	1	802	3	N	5	12	1		5

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 217538		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067		PERF. 6644 - 8000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	93	1	539	3	N	54	37	1	112
						59	9							
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	93	1	397	3	N	39	50	1	101
						43	9							
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	183	1	514	3	N	78	59	1	120
						86	9							
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	78	1	483	3	N	39	56	1	103
						43	9							
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	167	1	540	3	N	55	60	1	98
						61	9							
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	170	1	491	3	N	21			119
						23	9							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	171	1	497	3	N	17	46	1	90
						19	9							
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	173	1	492	3	N	2	33	1	59
						2	9							
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	179	1	509	3	N	18			77
						20	9							
10	682 N	504	-0-	-178	-0-	139	1	364	3	N	1	31	1	47
						1	9							
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	152	1	240	3	N	3	19	1	31
						3	9							
12	744 N	505	-0-	-239	-0-	194	1	311	3	N	-0-	13	1	18
TOTAL GAS PROD:		7,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217541		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159		PERF. 6636 - 7820		
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	15	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217544		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8023		PERF. 6480 - 7970		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	217719	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6622 - 7914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	27	1	155	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	30	1	127	3	N	-0-	-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	121	1	160	3	N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	N	-0-	-0-	
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	N	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	125	1	178	3	N	-0-	-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	128	1	186	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	128	1	182	3	N	-0-	-0-	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	120	1	174	3	N	-0-	-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	78	1	175	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	54	1	109	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	77	1	57	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #:		1615	RRCID ->	217721	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5398 - 8188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	36	1	388	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	32	1	319	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	32	1	396	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	30	1	365	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	32	1	367	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	33	1	336	3	N	-0-	-0-	
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	40	1	338	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	36	1	306	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	36	1	361	3	N	-0-	-0-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-	-0-	
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		1204 E	RRCID ->	217860	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 5346 - 5528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-	-0-	
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	102	3			N	-0-	-0-	
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-	
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-	
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-	-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	-0-	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-	-0-	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-	-0-	
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380																
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837								
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					26
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	6	1	348	3	N	-0-					26
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	-0-					27
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-	2	1			25
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					25
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					25
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	N	-0-					25
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	5	1	386	3	N	-0-					25
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					25
12	465 N	385	-0-	-80	-0-	1	1	384	3	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		5,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106								
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	721	3	N	-0-					-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	73	1	722	3	N	-0-					-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	59	1	735	3	N	-0-					-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	56	1	675	3	N	-0-					-0-
05	868 N	774	-0-	-94	-0-	63	1	711	3	N	-0-					-0-
06	780 N	677	-0-	-103	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	58	1	571	3	N	-0-					-0-
08	775 N	623	-0-	-152	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	62	1	535	3	N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	3	N	-0-					-0-
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	49	1	499	3	N	-0-					-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	57	1	549	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			382											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

01		62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-		1
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	9	1	39	3	N	-0-		1
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-		1
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-		1
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-	1 1	-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	39	3	N	1		1
							1	9						
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1 1	-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	3	N	-0-		-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			552											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	N	1			1
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	18	1	106	3	N	-0-			1
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	18	1	81	3	N	1			2
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	10	1	67	3	N	-0-			2
05	248 N	33	-0-	-215	-0-	5	1	28	3	N	-0-			2
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-			2
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1			3
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-			3
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-	3 1		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	N	-0-			-0-
11	210 N	46	-0-	-164	-0-	6	1	39	3	N	1			1
12	217 N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218002		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512					
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993					
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-			1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-			1
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-			1
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-	1 1		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	448	3
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3	N	-0-		-0-
05	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	3	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	514	3
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	4	1	N	-0-	339	3
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	288	3	N	-0-		-0-
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	1	1	N	-0-	336	3
TOTAL GAS PROD:		4,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024		
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		2
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	80	1	N	-0-		2
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		2
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	70	1	N	-0-		2
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	56	1	N	-0-	2	1
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	64	1	N	-0-		-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	62	1	N	-0-		-0-
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	64	1	N	12	4	1
						13	9				
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	65	1	N	-0-		8
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	62	1	N	-0-	3	1
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	2	1
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358		
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-		3
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652	2	Y	-0-		3
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		3
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		3
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	Y	-0-		3
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2	Y	-0-		3
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	760	2	Y	1	3	1
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2	Y	-0-		1
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	711	2	Y	-0-		1
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2	Y	-0-		1
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2	Y	-0-		1
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		8,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478																
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					1
02	756 N	617	-0-	-139	-0-	617	2			Y	-0-					1
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					1
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2			Y	-0-					1
05	806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					1
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-					1
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		7,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144								
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136					
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		156				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		438										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	34 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,856										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132				
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	3	N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3	N	-0-			-0-
08	527 N	244	-0-	-283	-0-	244	3	N	-0-			-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3	N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
12	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17S		RRCID -> 218503	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 4480	- 5170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID -> 218504	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6704	- 6459							
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	91 1	522 3	N	3	22 1	38				
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	3 9	93 1	397 3	N	-0-	14 1	24			
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	287 1	451 3	N	1	9 1	16				
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1 9	103 1	636 3	N	21	14 1	23			
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23 9	313 1	678 3	N	13	13 1	23			
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	14 9	311 1	594 3	N	10		33			
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	11 9	316 1	610 3	N	7	13 1	27			
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	8 9	318 1	601 3	N	10	13 1	24			
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	11 9	315 1	579 3	N	12		36			
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	13 9	328 1	584 3	N	42	17 1	61			
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	46 9	339 1	519 3	N	43	33 1	71			
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47 9	384 1	483 3	N	32	36 1	67			
						35 9									
TOTAL GAS PROD:		10,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 6230	- 7362							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, BOBBIE H.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492																
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924								
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	136	1	783	3	N	-0-					2
02	784 N	441	-0-	-343	-0-	84	1	357	3	N	-0-					2
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	106	1	664	3	N	-0-					2
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	111	1	687	3	N	-0-					2
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	89	1	728	3	N	-0-	2	1			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	102	1	691	3	N	-0-					-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	101	1	716	3	N	-0-					-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	104	1	710	3	N	-0-					-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	3	N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	114	1	686	3	N	-0-					17
						19	9									
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	138	1	617	3	N	10	9	1			18
						11	9									
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	188	1	590	3	N	4	8	1			14
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		9,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732																
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680							
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	57	1	722	3	Y	1					2
02	728 N	484	-0-	-244	-0-	34	1	450	3	Y	-0-					2
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	Y	-0-					2
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	54	1	666	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	54	1	608	3	Y	1					1
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	53	1	665	3	Y	-0-					1
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					1
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	49	1	590	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	49	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	44	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	45	1	573	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066							
01	T. A.	59	-0-	59	582	59	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	34	-0-	34	616	34	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	58	-0-	58	674	58	2			Y	-0-					-0-
04	716 X	42	-0-	-674	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 144		WELL #: 10		RRCID -> 218890		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191								
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	85	1	1073	3	Y	1					2
						1	9									
02	1176 N	465	-0-	-711	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					2
03	1271 N	319	-0-	-952	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					2
04	1110 N	147	-0-	-963	-0-	11	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1271 N	515	-0-	-756	-0-	42	1	472	3	Y	1					1
						1	9									
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	3	Y	-0-					1
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	3	Y	1					2
						1	9									
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1064	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1197	3	Y	1					1
						1	9									
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-					1
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	Y	-0-					1
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	101	1	1294	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

CANYON RANCH		WELL #: 304S		RRCID -> 218892		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134								
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	9	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	211	-0-	-179	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372														
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218897		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826					
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	44	1	461	3	N	-0-			1
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	49	1	394	3	N	-0-			1
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	3	N	-0-			1
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	44	1	273	3	N	-0-	1	1	-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	75	1	481	3	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	61	1	453	3	N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-			-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	58	1	462	3	N	-0-			-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	55	1	442	3	N	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	59	1	443	3	N	-0-			-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	51	1	426	3	N	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	55	1	430	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 303S		RRCID -> 218904		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943					
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	13	1	91	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	43 1	390 3	N	1			3
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56 1	582 3	N	1	2 1		2
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48 1	417 3	N	-0-			2
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43 1	409 3	N	1			3
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	40 1	412 3	N	-0-	1 1		2
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	42 1	404 3	N	1	2 1		1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45 1	422 3	N	-0-			1
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	45 1	406 3	N	-0-			1
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	43 1	402 3	N	1			2
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	53 1	402 3	N	-0-			2
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	56 1	391 3	N	-0-			2
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	60 1	399 3	N	1	1 1		2
												1 9

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 14		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	1			1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 3	N	-0-			1
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	N	-0-			1
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 3	N	-0-			1
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	N	-0-			1
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	49 3	N	-0-			1
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	48 3	N	1			2
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8 1	48 3	N	-0-	2 1		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8 1	48 3	N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	N	1			1
												1 9

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026			
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	209 1	1679 3	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1630	-0-	-134	-0-	148 1	1482 3	Y	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	186 1	1717 3	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	177 1	1640 3	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1764	-0-	-313	-0-	205 1	1559 3	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	182 1	1446 3	Y	-0-			-0-
07	1891 X	1658	-0-	-233	-0-	168 1	1490 3	Y	-0-			-0-
08	1891 X	1589	-0-	-302	-0-	193 1	1396 3	Y	-0-			-0-
09	1830 X	1446	-0-	-384	-0-	180 1	1266 3	Y	-0-			-0-
10	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	93 1	1349 3	Y	-0-			-0-
11	1620 X	1571	-0-	-49	-0-	71 1	1500 3	Y	-0-			-0-
*12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	103 1	1681 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-			-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850				
01		1209 N	958	-0-	-251	-0-	71 1	886 3	Y	1		3
							1 9					
02		1036 N	572	-0-	-464	-0-	41 1	531 3	Y	-0-		3
03		1054 N	808	-0-	-246	-0-	57 1	751 3	Y	-0-		3
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	74 1	915 3	Y	-0-	2 1	1
05		1054 N	661	-0-	-393	-0-	54 1	606 3	Y	1		2
							1 9					
06		780 N	521	-0-	-259	-0-	38 1	483 3	Y	-0-	1 1	1
07		1023 N	404	-0-	-619	-0-	29 1	375 3	Y	-0-		1
08		651 N	276	-0-	-375	-0-	21 1	255 3	Y	-0-	1 1	-0-
09		510 N	315	-0-	-195	-0-	22 1	293 3	Y	-0-		-0-
10		403 N	194	-0-	-209	-0-	15 1	179 3	Y	-0-		-0-
11		270 N	224	-0-	-46	-0-	16 1	208 3	Y	-0-		-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	23 1	299 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6612 - 7950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	86	1	493	3	N	-0-	2	
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	92	1	391	3	N	-0-	2	
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	70	1	440	3	N	-0-	2	
04	570 N	283	-0-	-287	-0-	39	1	244	3	N	-0-	2	
05	651 N	248	-0-	-403	-0-	27	1	221	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	48	1	322	3	N	-0-	-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	N	-0-	-0-	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	46	1	286	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	52	1	312	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	58	1	260	3	N	5	1 1	4
						6	9						
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	53	1	167	3	N	1	2 1	3
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		4,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6688 - 7928	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-	1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-	1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-	1
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-	1
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6161		PERF. 5377 - 5786	
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	35	1	188	3	N	-0-	-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	19	1	112	3	N	-0-	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	36	1	162	3	N	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	3	N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	N	-0-	-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	36	1	226	3	N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	N	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	3	N	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-	-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	34	1	221	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	330 N	130	-0-	-200	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219189		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1	2
							1							
							9							
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			2
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	1
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1	1
							1							
							9							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	8	4	1	5
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	12
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	9	1	6
							3							
							9							
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	11	2	1	15
							12							
							9							
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219207		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038					
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-			2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-			2
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			2
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			2
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	2	1	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-			-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772																
01	496 X	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	4	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1					1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					1
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	1	1	396	3	N	-0-					1
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	3	N	-0-					1
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					1
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290							
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210							
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	276	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	1			Y	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	968	-0-	-55	-0-	95	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	95	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	92	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	95	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	92	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	95	1	861	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NIXON 177		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148																
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13 3	Y	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		6 1		88 3	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		9 1		156 3	Y	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		14 1		215 3	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		13 1		182 3	Y	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		11 1		206 3	Y	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-		12 1		209 3	Y	-0-					-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-		6 1		114 3	Y	-0-					-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-		5 1		90 3	Y	-0-					-0-
11	210 N	16	-0-	-194	-0-		1 1		15 3	Y	-0-					-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-		3 1		40 3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014								
-----																
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-						-0-
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	541	2		Y	-0-						-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-						-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-						-0-
05	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		Y	-0-						-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		Y	-0-						-0-
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	2		Y	-0-						-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		Y	-0-						-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-						-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-						-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-						-0-
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		7,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272								
-----																
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-						-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		Y	-0-						-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-						-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44 3	Y	-0-						-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1		Y	-0-						-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-						-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-						-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-						-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-						-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-						-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-						-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-						-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "B"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310											
		WELL #: 1142	RRCID -> 219365	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8298	-		9044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	152 1	1220 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1400 N	1267	-0-	-133	-0-	115 1	1152 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	136 1	1255 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	135 1	1246 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	156 1	1183 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	1350 N	995	-0-	-355	-0-	111 1	884 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	129 1	1147 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	167 1	1209 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	189 1	1332 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	101 1	1458 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64 1	1359 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1581 N	1284	-0-	-297	-0-	74 1	1210 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,184			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9	RRCID -> 219415	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 7484	-		8433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	25 1	504 3	N	1	7 1			3
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	38 1	407 3	N	-0-	1 1			2
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	37 1	476 3	N	-0-	2 1			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	35 1	458 3	N	2	2 1			-0-
05	589 N	502	-0-	-87	-0-	40 1	458 3	N	4	2 1			2
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	31 1	439 3	N	1	1 1			2
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	29 1	452 3	N	2	2 1			2
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	31 1	443 3	N	1	1 1			2
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	26 1	431 3	N	1	1 1			2
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	33 1	423 3	N	1	2 1			1
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	29 1	402 3	N	1	1 1			1
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	3 1	422 3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		5,686			TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306	RRCID -> 219423	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 7358	-		8366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	7 1	66 3	N	-0-	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	5 1	89 3	N	-0-	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	9 1	105 3	N	-0-	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	N	-0-	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	8 1	95 3	N	-0-	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 3	N	-0-	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	6 1	92 3	N	-0-	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	87 3	N	-0-	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530													
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	72	1	1294	3	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1121	-0-	-251	-0-	110	1	1011	3	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	77	1	1334	3	Y	-0-		-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	3	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	111	1	1313	3	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	100	1	1251	3	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	111	1	1303	3	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	114	1	1312	3	Y	-0-		-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	90	1	1281	3	Y	-0-		-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	3	Y	-0-		-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	-0-		-0-
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	90	1	1358	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548				
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	60	1	1077	3	Y	-0-		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1015	3	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	61	1	1051	3	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	67	1	1039	3	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	88	1	1043	3	Y	-0-		-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	86	1	1010	3	Y	-0-		-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1042	3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	71	1	1014	3	Y	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	3	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	69	1	1019	3	Y	-0-		-0-
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830				
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1		1
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	1	9	27	3	Y	-0-		1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		619		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	16	1	93	3	N	5	2	1		10
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	16	1	67	3	N	3	3	1		10
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	92	1	90	3	N	8	5	1		13
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	12	1	77	3	N	3	5	1		11
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	88	1	90	3	N	7	6	1		12
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	94	1	131	3	N	8				20
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	92	1	103	3	N	7	8	1		19
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	90	1	88	3	N	-0-	7	1		12
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	84	1	86	3	N	3				15
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	52	1	84	3	N	26	8	1		33
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	70	3	N	45	23	1		55
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	70	1	79	3	N	2	23	1		34
TOTAL GAS PROD:		1,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		117										

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067			PERF. 6540 - 7724				
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-				2
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	28	1	121	3	N	-0-				2
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	N	-0-				2
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-	1	1		1
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	N	-0-	1	1		-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-				-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-				-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-				-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-				-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	N	-0-				-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-				-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	37	1	115	3	N	1				1
TOTAL GAS PROD:		1,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942													
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-	1 1	1
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	33	1	360	3	N	-0-		1
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	32	1	417	3	N	-0-		1
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	29	1	384	3	N	23	4 1	20
						25	9						
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	35	1	396	3	N	39	32 1	27
						43	9						
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	21	18 1	30
						23	9						
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	32	31 1	31
						35	9						
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	27	21 1	37
						30	9						
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	33	23 1	47
						36	9						
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	32	1	408	3	N	37	53 1	31
						41	9						
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	28	1	390	3	N	17	25 1	23
						19	9						
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	3	1	423	3	N	21	17 1	27
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		5,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

MAYFIELD 46		WELL #: 24		RRCID -> 219525		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850				
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	N	-0-		-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	17	1	122	3	N	1		1
						1	9						
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-	1 1	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	1		1
						1	9						
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	12	1	94	3	N	-0-	1 1	-0-
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	1		1
						1	9						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-		1
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-		1
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

KELLY 125		WELL #: 26		RRCID -> 219532		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608				
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	69	1	147	3	Y	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	91	1	143	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	13	1	81	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	21	1	65	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	1			Y	-0-		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-		-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	52	1	47	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200																
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	43	1	466	3	N	-0-					-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	40	1	522	3	N	-0-					-0-
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	47	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
						859	3									
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	N	-0-					-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	699	3	N	-0-					-0-
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	48	1	665	3	N	-0-					-0-
12	806 N	708	-0-	-98	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 219554		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	905	3	N	3	2	1			2
						3	9									
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	-0-	1	1			1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	6	2	1			5
						7	9									
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	N	4	5	1			4
						4	9									
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	533	3	N	2	4	1			2
						2	9									
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-	1	1			1
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

VALLIANT, L. R.		WELL #: 22		RRCID -> 219578		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516							
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RC		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7		RRCID -> 219580		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6008 - 7056						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	34	1	300	3	N	-0-					1
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-					1
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	28	1	311	3	N	1					2
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	302	3	N	-0-			2
05	372 N	346	-0-	-26	-0-	80	1	266	3	N	-0-					2
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	3	N	-0-	1	1			1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					1
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	-0-					1
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	287	3	N	-0-					1
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	N	-0-					1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY 166		WELL #: 18		RRCID -> 219581		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 5539 - 6986						
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	99	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	102	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 4 LTD		WELL #: 1		RRCID -> 219606		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6418 - 8506						
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					1
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	996	2			Y	-0-					1
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					1
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1174	2	8	9	Y	7					8
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			Y	-0-					8
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			Y	-0-	6	1			2
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-					2
09	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-0-					2
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-					2
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					2
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		13,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943																
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					1
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					1
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					1
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #: 22		RRCID -> 219869		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 5530 - 6910						
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER		WELL #: 609		RRCID -> 219871		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6784 - 7966						
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	102	1	175	3	N	-0-					1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	200	1	203	3	N	-0-					1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	194	1	197	3	N	-0-					1
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	200	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	193	1	162	3	N	-0-					-0-
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	197	1	132	3	N	-0-					-0-
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	199	1	163	3	N	-0-					-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	195	1	163	3	N	-0-					-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	200	1	171	3	N	-0-					-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	192	1	147	3	N	-0-					-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	198	1	148	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-	1
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	22	1	180	3	N	-0-	1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-	1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	3	N	-0-	1
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	199	3	N	1	2
						1	9					
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-	1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	1	1
						1	9					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-	1
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	24	1	191	3	N	1	1
						1	9					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	-0-	1
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	22	1	185	3	N	-0-	1
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	24	1	185	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130			
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	72	1	777	3	N	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	702	3	N	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-	-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	3	N	-0-	-0-
05	930 N	680	-0-	-250	-0-	55	1	625	3	N	-0-	-0-
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	81	1	838	3	N	-0-	-0-
07	992 N	953	-0-	-39	-0-	88	1	865	3	N	-0-	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	3	N	-0-	-0-
09	930 N	807	-0-	-123	-0-	84	1	723	3	N	-0-	-0-
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	83	1	825	3	N	-0-	-0-
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	77	1	783	3	N	-0-	-0-
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	85	1	809	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960			
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-	-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	N	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 184		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032																
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	29 1	315 3		N	-0-					-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3		N	-0-					-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 3		N	-0-					-0-
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	24 1	287 3		N	-0-					-0-
05		341 N	295	-0-	-46	-0-	24 1	271 3		N	-0-					-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	23 1	241 3		N	-0-					-0-
07		310 N	268	-0-	-42	-0-	25 1	243 3		N	-0-					-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	33 1	280 3		N	-0-					-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	26 1	223 3		N	-0-					-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	25 1	250 3		N	-0-					-0-
11		300 N	247	-0-	-53	-0-	22 1	225 3		N	-0-					-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	23 1	224 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,373											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JONES 118		WELL #:	22	RRCID ->	219895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5202	-	6224		
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	26 1	198 3		Y	-0-		1		
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	19 1	150 3		Y	-0-		1		
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 3		Y	-0-		1		
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	18 1	181 3		Y	-0-		1		
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	68 1	252 3		Y	-0-	1 1	-0-		
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	39 1	220 3		Y	-0-		-0-		
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	71 1	215 3		Y	1		1		
							1 9								
08		310 N	224	-0-	-86	-0-	25 1	199 3		Y	-0-		1		
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	26 1	181 3		Y	-0-		1		
10		279 N	199	-0-	-80	-0-	25 1	174 3		Y	-0-		1		
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	31 1	175 3		Y	1	1 1	1		
							1 9								
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	75 1	203 3		Y	-0-		1		
TOTAL GAS PROD:			2,800											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

REED 101		WELL #:	23	RRCID ->	219898	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5136	-	6184		
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			Y	-0-		-0-		
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			Y	-0-		-0-		
03		558 N	364	-0-	-194	-0-	364 3			Y	-0-		-0-		
04		570 N	457	-0-	-113	-0-	111 1	346 3		Y	-0-		-0-		
05		651 N	292	-0-	-359	-0-	292 1			Y	-0-		-0-		
06		360 N	271	-0-	-89	-0-	271 3			Y	-0-		-0-		
07		465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3			Y	-0-		-0-		
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3			Y	-0-		-0-		
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	16 1	238 3		Y	-0-		-0-		
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	201 3			Y	-0-		-0-		
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			Y	-0-		-0-		
*12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,040											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368														
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 166		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026					
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924					
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	64	1	697	3	N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	N	-0-					-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	3	N	-0-					-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	N	-0-					-0-
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	68	1	706	3	N	-0-					-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	68	1	670	3	N	-0-					-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	3	N	-0-					-0-
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	74	1	632	3	N	-0-					-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	3	N	-0-					-0-
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	66	1	674	3	N	-0-					-0-
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	689	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 185		WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220							
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	74	1	797	3	N	-0-					-0-
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	69	1	684	3	N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	63	1	753	3	N	-0-					-0-
05	961 N	827	-0-	-134	-0-	67	1	760	3	N	-0-					-0-
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	74	1	767	3	N	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	96	1	944	3	N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	3	N	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	780	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	976	-0-	-47	-0-	89	1	887	3	N	-0-					-0-
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	79	1	800	3	N	-0-					-0-
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	88	1	837	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	41	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636																
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	105	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	100	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	78	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	95	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	106	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	94	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		9,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277							
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	3	Y	-0-					3
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	-0-					3
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					3
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	51	1	562	3	Y	-0-					3
05	713 N	553	-0-	-160	-0-	43	1	510	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	45	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	305	-0-	-315	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	194	-0-	-364	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740							
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6594 - 7538		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VALLIANT, L. R.		WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6268 - 7586		
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	22	1	200	3	N	-0-			-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	3	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	3	N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITEHEAD 8		WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714			PERF. 6244 - 7480		
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	40	1	731	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	75	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	43	1	742	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	45	1	692	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	727	-0-	-141	-0-	57	1	670	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	55	1	684	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	59	1	696	3	Y	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	47	1	666	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	48	1	674	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	45	1	665	3	Y	-0-			-0-
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,488				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		442				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	54	1	568	3	N	1					3
02	700 N	512	-0-	-188	-0-	56	1	456	3	N	-0-					3
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	60	1	499	3	N	-0-					3
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	79	1	487	3	N	-0-					3
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	79	1	508	3	N	-0-	3	1			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	485	3	N	-0-					-0-
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	53	1	422	3	N	-0-					-0-
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	50	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	42	1	350	3	N	-0-					-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	45	1	353	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220114		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 6638		- 7972				
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-	1	1			2
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	18	1	75	3	N	-0-	1	1			1
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	150	1	92	3	N	-0-					1
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	158	1	107	3	N	-0-	1	1			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	155	1	101	3	N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	159	1	105	3	N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	160	1	102	3	N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	155	1	96	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	161	1	96	3	N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	159	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	142	1	80	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220117		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7324		- 8400				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	N	-0-					1
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	N	-0-					1
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	N	-0-					1
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					1
06	510 N	125	-0-	-385	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
07	527 N	113	-0-	-414	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
08	372 N	121	-0-	-251	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					1
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	3	N	-0-					1
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264														
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			4
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-			4
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			4
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			4
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-			4
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-			4
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	710	2	3	9	Y	3	5	1	2
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-			2
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-			2
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-			2
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-			2
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			2
-----														
TOTAL GAS PROD:		8,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220121		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768					
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220130		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570					
01	868 N	699	-0-	-169	-0-	37	1	662	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	67	1	614	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	703	-0-	-196	-0-	38	1	665	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	35	1	538	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	210	-0-	-565	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	495	-0-	-195	-0-	37	1	458	3	Y	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	Y	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	3	Y	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	3	Y	-0-			-0-
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		7,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 220132		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	12		15
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	13	9	113	3	N	3	5 1	13
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	14	1	51	3	N	-0-	3 1	10
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	3	9			N	-0-	2 1	8
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6	1			N	-0-	7 1	1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		447				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880				
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	41	1	430	3	N	1		4
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	1	9						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-		4
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-		4
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	64	1	394	3	N	-0-		4
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	63	1	406	3	N	-0-	4 1	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	N	-0-		-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	55	1	413	3	N	-0-		-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	47	1	396	3	N	-0-		-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	52	1	407	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220140		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884				
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	58	1	334	3	N	-0-		1
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	60	1	254	3	N	-0-		1
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	-0-		1
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	53	1	326	3	N	-0-		1
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	43	1	349	3	N	-0-	1 1	-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	47	1	319	3	N	11		11
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	12	9						
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	47	1	331	3	N	10	5 1	16
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	11	9				1	6 1	11
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	47	1	320	3	N	1		11
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	49	1	304	3	N	1		12
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	327	3	N	-0-	5 1	7
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	292	3	N	1	3 1	5
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	90	1	283	3	N	-0-	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		4,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWINS. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	39	1	407	3	N	-0-		2
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	46	1	374	3	N	-0-		2
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	N	1		3
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-		3
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	3	N	-0-	3 1	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	3	N	-0-		-0-
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	55	1	488	3	N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	N	-0-		-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	63	1	473	3	N	-0-		-0-
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	51	1	427	3	N	-0-		-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	56	1	432	3	N	12		12
						13	9						

TOTAL GAS PROD: 6,127

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220149		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256				
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	33	1	306	3	Y	-0-		-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	30	1	354	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	28	1	345	3	Y	-0-		-0-
07	930 X	383	-0-	-547	-0-	30	1	353	3	Y	-0-		-0-
08	930 X	376	-0-	-554	-0-	30	1	346	3	Y	-0-		-0-
09	360 X	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	3	Y	-0-		-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	Y	-0-		-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-		-0-
12	372 X	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420				
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	182	1	1579	3	Y	2		4
02	1596 N	904	-0-	-692	-0-	110	1	793	3	Y	1		5
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	3	Y	1	5 1	1
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	157	1	1561	3	Y	-0-		1
05	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	175	1	1667	3	Y	5		6
06	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	200	1	1572	3	Y	-0-	6 1	-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	198	1	1612	3	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	185	1	1593	3	Y	-0-		-0-
09	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	172	1	1546	3	Y	5		5
10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	148	1	1619	3	Y	-0-		5
11	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	129	1	1573	3	Y	-0-		5
12	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	144	1	1605	3	Y	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 20,464

TOTAL CONDENSATE PROD: 14



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	55	1	478	3	Y	2					3
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	44	1	319	3	Y	2					5
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	-0-	4	1			1
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	-0-					1
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	579	3	Y	5					6
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	65	1	511	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	74	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	5					5
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	58	1	632	3	Y	-0-					5
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	50	1	603	3	Y	-0-					5
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	56	1	617	3	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		7,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172						
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784						
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	N	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	2					2
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	414	3	N	1	1	1			2
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	68	1	440	3	N	1	1	1			2
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	N	3					5
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	3	3	1			5
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	2	4	1			3
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	N	1					4
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59	1	441	3	N	-0-	2	1			2
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	N	2					4
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	47	1	364	3	N	1	2	1			3
TOTAL GAS PROD:		5,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164													
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-		-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	3	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346					
01	1891 X	1817	-0-	-74	-0-	85	1	1732	3	N	-0-		2
02	1652 N	1359	-0-	-293	-0-	116	1	1243	3	N	-0-		2
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	132	1	1	2	N	-0-		2
						1707	3						
04	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	121	1	1	2	N	-0-		2
						1593	3						
05	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	143	1	1635	3	N	-0-	2 1	-0-
06	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	116	1	1643	3	N	-0-		-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	3	N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	-0-		-0-
						1687	3						
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	96	1	1618	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	125	1	1589	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	102	1	1400	3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	12	1	1544	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824					
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 1	Y	-0-	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 1	Y	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 1	Y	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	145 1	21 2 Y	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	140 1	20 2 Y	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1	Y	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	140 1	26 2 Y	-0-	-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	145 1	23 2 Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,796			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

KELLY 115		WELL #:	20	RRCID ->	220236	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	4968	-	6386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	341 N	93	-0-	-248	-0-	47 1	46 3 Y	-0-	-0-				
02	224 N	112	-0-	-112	-0-	63 1	49 3 Y	-0-	-0-				
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	9 1	81 3 Y	-0-	-0-				
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24 1	74 3 Y	-0-	-0-				
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 1	Y	-0-	-0-				
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	-0-				
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	Y	-0-	-0-				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-	-0-				
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-				
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-	-0-				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-	-0-				
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	36 1	221 3 Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,000			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 98		WELL #:	20	RRCID ->	220240	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5244	-	6290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	13 1	203 3 N	-0-	-0-				
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	14 1	130 3 N	-0-	-0-				
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12 1	165 3 N	-0-	-0-				
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	12 1	146 3 N	-0-	-0-				
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	11 1	141 3 N	-0-	-0-				
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	21 1	138 3 N	-0-	-0-				
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3 N	-0-	-0-				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 3 N	-0-	-0-				
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10 1	125 3 N	-0-	-0-				
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	10 1	122 3 N	-0-	-0-				
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	9 1	119 3 N	-0-	-0-				
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	8 1	121 3 N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,825			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610																
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	8	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	155	-0-	-248	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224								
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					2
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	33	1	245	3	Y	-0-		-0-	
02		252 N	186	-0-	-66	-0-	21	1	165	3	Y	-0-		-0-	
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-		-0-	
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-		-0-	
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	33	1	230	3	Y	-0-		-0-	
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-		-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-		-0-	
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-		-0-	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-		-0-	
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	3	Y	-0-		-0-	
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	-0-		-0-	
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,244											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		5	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		5	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		5	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		5	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	5 1	-0-	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-	
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-		-0-	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-	
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			489											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

01		248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	Y	-0-		-0-	
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	23	1	163	3	Y	-0-		-0-	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-		-0-	
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-		-0-	
05		279 N	219	-0-	-60	-0-	21	1	198	3	Y	-0-		-0-	
06		300 N	243	-0-	-57	-0-	27	1	216	3	Y	-0-		-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	-0-		-0-	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-		-0-	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	Y	-0-		-0-	
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-		-0-	
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-		-0-	
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,874											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					WELL #: 5	RRCID -> 220484	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4748	- 6640	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49 1	249 3	Y	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43 1	222 3	Y	-0-		-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46 1	224 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	53 1	245 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	229	-0-	-112	-0-	43 1	186 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	36 1	157 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	162	-0-	-148	-0-	32 1	130 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	30 1	136 3	Y	-0-		-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	45 1	183 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69 1	286 3	Y	-0-		1
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	67 1	247 3	Y	7	8 1	-0-
						8 9					

TOTAL GAS PROD: 3,007

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058		
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 3	N	-0-		1
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	8 1	36 3	N	-0-		1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	7 1	46 3	N	-0-		1
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7 1	44 3	N	-0-		1
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 3	N	-0-	1 1	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	7 1	46 3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1	47 3	N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1	47 3	N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	7 1	44 3	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	7 1	44 3	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	9 1	39 3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	12 1	37 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 615

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486		
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	110 1	828 3	Y	4	5 1	10
						4 9					
02	840 N	392	-0-	-448	-0-	43 1	347 3	Y	2	5 1	7
						2 9					
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	111 1	816 3	Y	-0-	3 1	4
04	900 N	757	-0-	-143	-0-	66 1	683 3	Y	7	3 1	8
						8 9					
05	1054 N	699	-0-	-355	-0-	87 1	609 3	Y	3	3 1	8
						3 9					
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	115 1	904 3	Y	4	3 1	9
						4 9					
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	97 1	789 3	Y	3	3 1	9
						3 9					
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	84 1	673 3	Y	3	3 1	9
						3 9					
09	1020 N	677	-0-	-343	-0-	81 1	593 3	Y	3	3 1	9
						3 9					
10	899 N	840	-0-	-59	-0-	106 1	731 3	Y	3	3 1	9
						3 9					
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	124 1	885 3	Y	4	5 1	8
						4 9					
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	106 1	820 3	Y	4	3 1	9
						4 9					

TOTAL GAS PROD: 9,849

TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764													
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-		1
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	6	1	370	3	Y	-0-		1
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-		1
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	3	Y	-0-		1
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	12	1	506	3	Y	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	410	-0-	-70	-0-	9	1	401	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	296	-0-	-231	-0-	6	1	290	3	Y	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-		-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826					
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1		Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	50	1	12	3	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		Y	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1		Y	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	3	Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33	1	3	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	1		Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		Y	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384					
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226																
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220530		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904							
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	93	1	536	3	N	-0-					2
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	100	1	423	3	N	-0-					2
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	667	3	N	-0-					2
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	-0-					2
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	3	N	-0-	2	1			-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	95	1	644	3	N	-0-					-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	95	1	671	3	N	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	N	8	2	1			6
						9	9									
09	750 N	597	-0-	-153	-0-	82	1	515	3	N	-0-					6
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	111	1	664	3	N	1	3	1			4
						1	9									
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	605	3	N	10	4	1			10
						11	9									
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	181	1	568	3	N	5	5	1			10
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		8,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315							
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	97	1	1129	3	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1067	-0-	-81	-0-	88	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	95	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	92	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	100	1	1120	3	Y	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1140	3	Y	-0-					-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	93	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	90	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	95	1	1086	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108														
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	27	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	27	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468					
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-			-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-			-0-
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-			-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-			-0-
08	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-			-0-
09	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478					
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	41	1	353	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	33	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	39	1	371	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	45	1	353	3	Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	34	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	29	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	49 1	506 3	N	1			3
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	52 1	418 3	N	-0-			3
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	60 1	494 3	N	-0-			3
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	75 1	464 3	N	-0-	1 1		2
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	75 1	481 3	N	-0-			2
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64 1	476 3	N	-0-			2
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	56 1	498 3	N	-0-	1 1		1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	62 1	496 3	N	-0-	1 1		-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	59 1	477 3	N	3			3
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	64 1	485 3	N	1	2 1		2
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	55 1	467 3	N	8			10
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	50 1	389 3	N	3	6 1		7
TOTAL GAS PROD:		6,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

WILSON, DUKE 173		WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 6650 - 9002		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			1
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	110 1	1371 3	N	-0-			1
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53 1	633 3	N	-0-			1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41 1	462 3	N	-0-	1 1		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31 1	324 3	N	20	6 1		14
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30 1	298 3	N	16	20 1		10
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	29 1	247 3	N	2			12
09	330 N	223	-0-	-107	-0-	23 1	196 3	N	4	6 1		10
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	22 1	217 3	N	3	5 1		8
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	23 1	232 3	N	4	5 1		7
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	223 3	N	4	7 1		4
TOTAL GAS PROD:		4,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6127		PERF. 4778 - 5770		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 3	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118 3	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	12 1	108 3	N	-0-			-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	10 1	87 3	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	10 1	85 3	N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	10 1	83 3	N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	17	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

01	279 N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 5510 - 6854						
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	109	-0-	-131	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 6810 - 6816						
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 5364 - 6496						
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-					-0-
11	17 X	1	-0-	-16	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9050			PERF. 7488 - 7859				
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	3	N	-0-					1
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	N	-0-					1
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					1
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-					1
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-					1
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	-0-					1
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-					1
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-					1
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					1
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	N	-0-					1
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					1
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		8,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON 54				WELL #: 11		RRCID -> 220759		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 6161			PERF. 5112 - 5916		
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	201	1	935	3	N	7					40
02	1008 N	882	-0-	-126	-0-	219	1	613	3	N	45					85
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	353	1	960	3	N	13	35	1			63
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	197	1	857	3	N	18	52	1			29
05	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	195	1	856	3	N	17					46
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	353	1	947	3	N	29					75
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	345	1	931	3	N	27					102
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	349	1	989	3	N	15					117
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	361	1	917	3	N	14					131
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	357	1	949	3	N	29	85	1			75
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	210	1	894	3	N	21					96
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	325	1	938	3	N	20					116
TOTAL GAS PROD:		14,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			255							

REED 100				WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 4492 - 6140		
01	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	339	-0-	-109	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5070 - 6032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 123		WELL #: 26		RRCID -> 220764		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 5099 - 6356				
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	54	1	406	3	Y	-0-			1
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	39	1	309	3	Y	-0-			1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	34	8	1	27
						37	9							
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	38	1	395	3	Y	5	10	1	22
						6	9							
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	55	1	384	3	Y	1	7	1	16
						1	9							
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	47	1	370	3	Y	-0-	5	1	11
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	47	1	384	3	Y	-0-	3	1	8
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	48	1	381	3	Y	-0-	2	1	6
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	50	1	365	3	Y	1	2	1	5
						1	9							
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	Y	-0-	1	1	4
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	370	3	Y	-0-	2	1	2
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

WHITEHEAD 10		WELL #: 2		RRCID -> 220771		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 6306 - 7540				
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	3	Y	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	36	1	618	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	50	1	588	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	49	1	577	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	619	-0-	-32	-0-	49	1	570	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	38	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	3	Y	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-			-0-
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828																
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					1
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	15	1	122	3	N	-0-					1
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-					1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	N	-0-					1
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	20	1	129	3	N	3					4
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	3	N	-0-					4
07	155 N	57	-0-	-98	-0-	6	1	51	3	N	-0-	2	1			2
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-	1	1			1
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					1
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

MORRISS 61		WELL #: 4		RRCID -> 220784		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502							
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976																
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 120		WELL #: 15		RRCID -> 220788		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230							
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 141		WELL #: 19		RRCID -> 220789		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705							
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	106	-0-	-142	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672													
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	6	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	3	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	6	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	6	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	6	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	6	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED 116		WELL #: 22		RRCID -> 220793		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368					
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	69	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID -> 220794		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292					
01	651 N	515	-0-	-136	-0-	47	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	33	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	46	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	35	1	431	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	41	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-		101	1	264	2	Y	-0-					-0-		
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-		91	1	219	2	Y	-0-					-0-		
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-		101	1	264	2	Y	-0-					-0-		
04		360 N	352	-0-	-8	-0-		98	1	254	2	Y	-0-					-0-		
05		372 N	355	-0-	-17	-0-		101	1	254	2	Y	-0-					-0-		
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-		98	1	315	2	Y	-0-					-0-		
07		372 N	367	-0-	-5	-0-		101	1	266	2	Y	-0-					-0-		
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-		101	1	258	2	Y	-0-					-0-		
09		390 N	345	-0-	-45	-0-		98	1	247	2	Y	-0-					-0-		
10		372 N	350	-0-	-22	-0-		101	1	249	2	Y	-0-					-0-		
11		360 N	335	-0-	-25	-0-		98	1	237	2	Y	-0-					-0-		
12		372 N	341	-0-	-31	-0-		101	1	240	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,257																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-		91	1	682	3	Y	25	33	1			66		
02		924 N	578	-0-	-346	-0-		28	9	63	1	501	3	Y	13	31	1	48		
03		961 N	749	-0-	-212	-0-		14	9	89	1	652	3	Y	7	22	1	33		
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-		8	9	63	1	650	3	Y	64	22	1	75		
05		899 N	661	-0-	-238	-0-		70	9	78	1	546	3	Y	34	25	1	84		
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-		37	9	135	1	783	3	Y	45	27	1	102		
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-		50	9	187	1	745	3	Y	45	34	1	113		
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-		50	9	90	1	699	3	Y	50	37	1	126		
09		960 N	787	-0-	-173	-0-		55	9	87	1	631	3	Y	63	42	1	147		
10		992 N	798	-0-	-194	-0-		69	9	92	1	637	3	Y	63	47	1	163		
11		810 N	736	-0-	-74	-0-		69	9	88	1	585	3	Y	57	90	1	130		
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-		63	9	138	1	691	3	Y	79	45	1	164		
TOTAL GAS PROD:			9,603																TOTAL CONDENSATE PROD:	545

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3			Y	-0-					4		
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			Y	-0-					4		
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-					4		
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			Y	-0-					4		
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-					4		
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-					4		
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	3			Y	-0-					4		
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-					4		
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3			Y	-0-					4		
10		124 N	91	-0-	-33	-0-		91	3			Y	-0-					4		
11		120 N	1	-0-	-119	-0-		1	3			Y	-0-					4		
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					4		
TOTAL GAS PROD:			1,180																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 4938 - 6096						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5503 - 6902						
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4838 - 5776						
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	217	1	746	3	Y	-0-					17
02	1008 N	764	-0-	-244	-0-	184	1	580	3	Y	-0-					17
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	231	1	830	3	Y	-0-	15	1			2
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	226	1	802	3	Y	-0-					2
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	230	1	763	3	Y	-0-	2				4
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	233	1	841	3	Y	-0-	2	1			2
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	242	1	841	3	Y	-0-					2
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	232	1	811	3	Y	-0-	1	1			1
09	1080 N	948	-0-	-132	-0-	225	1	723	3	Y	-0-					1
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	235	1	748	3	Y	-0-	10	4	1		7
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	228	1	715	3	Y	-0-	3				10
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	226	1	705	3	Y	-0-	54	40	1		24
TOTAL GAS PROD:		11,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 'A'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762																
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRISS 82		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844							
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	204	1	607	3	Y	-0-					20
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	185	1	595	3	Y	-0-					20
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	207	1	605	3	Y	-0-	15	1			5
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	199	1	547	3	Y	-0-					5
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	210	1	584	3	Y	-0-	1	1			4
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	197	1	513	3	Y	-0-	2	1			2
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	215	1	604	3	Y	-0-					2
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	204	1	553	3	Y	-0-	1	1			1
09	720 N	508	-0-	-212	-0-	179	1	329	3	Y	-0-					1
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	205	1	496	3	Y	-0-	1	1	1		1
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	203	1	517	3	Y	-0-					1
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	219	1	549	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846							
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634														
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	64	1	629	3	Y	-0-			18
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	42	1	509	3	Y	-0-			18
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	-0-			18
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-			18
05	775 N	686	-0-	-89	-0-	53	1	633	3	Y	-0-			18
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	3	Y	-0-			18
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	3	Y	-0-			18
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	52	1	617	3	Y	-0-			18
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	46	1	559	3	Y	-0-			18
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	52	1	614	3	Y	-0-			18
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	54	1	574	3	Y	-0-			18
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	3	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		7,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610					
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	29	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478					
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	107	1	1254	3	Y	2	4	1	2
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	1327	3	Y	3			5
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	Y	2	4	1	3
04	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	104	1	1196	3	Y	2	4	1	1
05	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	102	1	1150	3	Y	1			2
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	3	Y	1			3
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	114	1	1282	3	Y	1			4
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	115	1	1259	3	Y	1	4	1	1
09	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	106	1	1221	3	Y	1			2
10	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	97	1	1160	3	Y	-0-			2
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	98	1	1145	3	Y	2	3	1	1
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	97	1	1113	3	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		15,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 1		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350																
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	3	Y	-0-				-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-				-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	23	1	395	3	Y	-0-				-0-
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	Y	-0-				-0-
05		434 N	433	-0-	-1	-0-	34	1	399	3	Y	-0-				-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	-0-				-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	33	1	390	3	Y	-0-				-0-
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-				-0-
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	26	1	373	3	Y	-0-				-0-
10		434 N	421	-0-	-13	-0-	28	1	393	3	Y	-0-				-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-				-0-
*12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #:	4	RRCID ->	220923	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6294	-	7888			
01	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	91	1	952	3	N	13		32			
02	1120 N	987	-0-	-133	-0-	14	9	108	1	871	3	N	7			
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	8	9	135	1	1119	3	N	13			
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	14	9	161	1	1000	3	N	1			
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1	9	159	1	1024	3	N	-0-			
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	136	1	136	1	1007	3	N	-0-			
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	119	1	119	1	1057	3	N	1			
08	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1	9	115	1	920	3	N	12			
09	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	13	9	122	1	984	3	N	9			
10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	10	9	122	1	946	3	N	6			
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	7	9	99	1	832	3	N	21			
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	23	9	130	1	1011	3	N	22			
TOTAL GAS PROD: 13,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 105																

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	25 1	218 3	Y	1			1
02	224 N	106	-0-	-118	-0-	13 1	93 3	Y	-0-			1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26 1	272 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	21 1	206 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	22 1	212 3	Y	1			1
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	26 1	203 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	26 1	210 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	24 1	208 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	23 1	204 3	Y	1			1
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	19 1	212 3	Y	-0-			1
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	13 1	159 3	Y	-0-			1
12	248 N	8	-0-	-240	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	300 3	N	3			6
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41 1	334 3	N	3	2 1		7
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49 1	408 3	N	2	2 1		7
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	69 1	427 3	N	1	2 1		6
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56 1	362 3	N	-0-	4 1		2
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51 1	374 3	N	-0-			2
07	341 N	265	-0-	-76	-0-	27 1	238 3	N	-0-	1 1		1
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	31 1	252 3	N	-0-	1 1		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	40 1	320 3	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37 1	276 3	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 3	N	-0-			-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	55 1	424 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986 2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044 2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	936	-0-	-114	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943 2		Y	-0-			-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
10	961 N	941	-0-	-20	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
11	900 N	467	-0-	-433	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	882 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6390		- 7776					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-				22
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	31	1	248	3	N	1	3	1		7
						1	9								
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-	2	1		5
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	N	-0-	1	1		4
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	43	1	278	3	N	-0-	3	1		1
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	N	-0-				1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	N	2	1	1		2
						2	9								
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-	1	1		1
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	N	1				2
						1	9								
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-	1	1		1
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	N	-0-				1
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	36	1	280	3	N	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 6286		- 6750			
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1				1
						1	9								
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	1	1		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6292		- 6866			
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	Y	1				1
						1	9								
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-				-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912														
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	17	1	62	3	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	37	1	117	3	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	3	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	55	1	189	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIELDS 15		WELL #: 19		RRCID -> 221115		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732					
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	21	1	131	3	N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	24	1	86	3	N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	3	N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	3	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	187	3	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	157	3	N	-0-			-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	43	1	128	3	N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	41	1	128	3	N	-0-			-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	21	1	117	3	N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	36	1	123	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 221120		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150					
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-			1
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N	-0-			1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			1
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-			1
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-	1 1		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952																
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3			Y	-0-					133
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-					133
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1					134
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 3		3 9	Y	3					137
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			Y	-0-					137
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-					137
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	204 3		81 9	Y	74					211
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	13 3		29 9	Y	26	155	1			82
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	92 3		69 9	Y	63					145
10		279 N	182	-0-	-97	-0-	136 3		46 9	Y	42					187
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	127 3		33 9	Y	30					217
12		155 N	85	-0-	-70	-0-	67 3		18 9	Y	16					233
TOTAL GAS PROD:		1,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		255										

WARD		WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490							
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3			N	-0-					-0-
02		420 N	362	-0-	-58	-0-	362 3			N	-0-					-0-
03		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3			N	-0-					-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-					-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-					-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-					-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3			N	-0-					-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-					-0-
09		510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3			N	-0-					-0-
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3			N	-0-					-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-					-0-
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020							
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1		15 3	N	-0-					1
02		13 N	11	-0-	-2	-0-	2 1		9 3	N	-0-					1
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1		24 3	N	-0-					1
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1		13 3	N	-0-					1
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1		18 3	N	-0-	1	1			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1		17 3	N	-0-					-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1		23 3	N	-0-					-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1		20 3	N	-0-					-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1		17 3	N	-0-					-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1		13 3	N	-0-					-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	4 1		16 3	N	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	5 1		15 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6456 - 7756						
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-					2
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	43	1	348	3	N	-0-					2
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	44	1	365	3	N	2					4
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	61	1	378	3	N	1	1	1			4
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	60	1	385	3	N	-0-	3	1			1
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	392	3	N	2					3
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	N	5	2	1			6
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	N	1	4	1			3
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	49	1	391	3	N	2					5
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	52	1	395	3	N	3	4	1			4
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	45	1	378	3	N	3					7
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	1	4	1			4
TOTAL GAS PROD:		5,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221201		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 6372 - 7662						
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-					1
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	34	1	273	3	N	-0-					1
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	N	2					3
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	1	1	1			3
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	51	1	330	3	N	-0-	2	1			1
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	N	-0-					1
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	-0-	1	1			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	N	5					5
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	42	1	315	3	N	1	3	1			3
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	36	1	302	3	N	3					6
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	39	1	301	3	N	-0-	3	1			3
TOTAL GAS PROD:		4,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6660 - 8484						
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			2
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			2
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			2
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			2
05	744 N	601	-0-	-143	-0-	601	2		N	-0-	2 1		-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
12	651 N	481	-0-	-170	-0-	481	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAYER RANCH "H"		WELL #: 802		RRCID -> 221356		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006				
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	45	1	261 3	N	-0-			2
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	37	1	159 3	N	-0-			2
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295 3	N	-0-			2
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	41	1	253 3	N	-0-			2
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	33	1	268 3	N	-0-	2 1		-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	36	1	246 3	N	12			12
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	35	1	250 3	N	21	5 1		28
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	23	9	35 1	N	-0-	10 1		18
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	41	1	255 3	N	1			19
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	42	1	250 3	N	1	8 1		12
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	52	1	231 3	N	1	5 1		8
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	70	1	221 3	N	-0-	3 1		5
TOTAL GAS PROD:		3,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "RR"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	84	1	905	3	N	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	N	-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	53	1	692	3	N	1
						1	9				
05	868 N	714	-0-	-154	-0-	57	1	655	3	N	2
						2	9				
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	45	1	639	3	N	2
						2	9				
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	2
						2	9				
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	1
						694	3	1	9		
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	3	N	1
						1	9				
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	N	2
						2	9				
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	714	3	N	1
						1	9				
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	778	3	N	1
						1	9				
TOTAL GAS PROD:		9,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 27		RRCID -> 221951		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	1
						1	9				
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	2
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	1
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-
						35	9				32
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

SHURLEY RR 4D		WELL #: 2D		RRCID -> 221956		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920		
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	656	3	N	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	N	-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	7	1	578	3	N	-0-
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	1	1	541	3	N	-0-
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	1	1	544	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	271	1	1766	3	N	-0-					72
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	3	N	1					73
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	280	1	1716	3	N	-0-	46	1			27
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	279	1	1673	3	N	-0-					27
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	265	1	1466	3	N	4	17	1			14
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	268	1	1529	3	N	-0-	8	1			6
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	272	1	1469	3	N	-0-					6
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	3	N	-0-	3	1			3
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	238	1	1192	3	N	-0-					3
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	269	1	1382	3	N	7	3	1			7
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1413	3	N	4					11
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	169	1	498	3	N	19	21	1			9
TOTAL GAS PROD:		19,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8010		RRCID -> 222015		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224							
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-					3
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	1	1	1			3
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	1	1	1			3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					3
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	2	1			1
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					1
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	15	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1					1
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	3	N	-0-					1
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394							
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	89	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624																
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	102	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	72	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	40	1	359	3	Y	2					2
						2	9									
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	73	1	410	3	Y	-0-					2
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					2
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026								
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					2
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					2
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					2
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					2
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271								
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-						-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-						-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-						-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-						-0-
05	868 N	467	-0-	-401	-0-	467	3		N	-0-						-0-
06	840 N	33	-0-	-807	-0-	33	3		N	-0-						-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-						-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-						-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-						-0-
10	868 N	631	-0-	-237	-0-	631	3		N	-0-						-0-
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	390	3		N	-0-						-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. #39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500														
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	45	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	27	1	329	3	Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	37	1	438	3	Y	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	33	1	404	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	39	1	454	3	Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-			-0-
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124					
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	99	1	1075	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	1024	-0-	-40	-0-	94	1	930	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	91	1	1132	3	N	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	98	1	1110	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	94	1	973	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	105	1	1034	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	112	1	955	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	103	1	886	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	101	1	1011	3	N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	N	-0-			-0-
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1027	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 115		WELL #: 19		RRCID -> 222061		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594														
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	35	1	601	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	49	1	577	3	Y	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	50	1	585	3	Y	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	38	1	544	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	28	1	396	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	417	-0-	-243	-0-	26	1	391	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	27	1	411	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS 16		WELL #: 11		RRCID -> 222068		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754					
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	101	1	541	3	N	-0-			49
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	112	1	366	3	N	-0-			49
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	252	1	558	3	N	-0-	19	1	30
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	95	1	484	3	N	-0-	20	1	10
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	110	1	511	3	N	-0-			10
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	156	1	483	3	N	-0-			11
						1	9							
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	211	1	538	3	N	-0-			11
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	194	1	529	3	N	-0-			12
						1	9							
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	244	1	481	3	N	-0-			12
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	197	1	464	3	N	-0-	6	1	6
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	129	1	469	3	N	-0-			6
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	160	1	507	3	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		7,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GALBREATH 66		WELL #: 12		RRCID -> 222070		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934					
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		417				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 222073		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	4	1	5
						3	9							
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	22	1	168	3	Y	2			7
						2	9							
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	172	3	Y	2	3	1	6
						2	9							
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	11	1	118	3	Y	2	4	1	4
						2	9							
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	10	1	109	3	Y	1	1	1	4
						1	9							
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	12	1	141	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	84	3	Y	1			4
						1	9							
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	2	1	1	4
						2	9							
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	11	1	129	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

JEFFERS 28A		WELL #: 2		RRCID -> 222075		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418					
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	10	1	77	3	Y	1			4
						1	9							
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	119	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	113	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			2
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1	1
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-	1	1	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876																
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	41	1	128	3	N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S., JR. N		WELL #: 10		RRCID -> 222082		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 7520 - 7755						
-----																
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	3	2	1			2
						3	9									
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					2
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					2
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	32	3	N	13	3	1			12
						14	9									
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	3	7	1			8
						3	9									
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	4	7	1			5
						4	9									
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	N	5	4	1			6
						6	9									
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	3	1			3
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	15	12	1			6
						17	9									
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	3	1			3
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		469		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

SHURLEY 148		WELL #: 9		RRCID -> 222093		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 5594 - 6930						
-----																
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	-0-					1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	3	Y	-0-	2
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	23	1	267	3	Y	-0-	2
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	2 1	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	3	Y	-0-	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-	-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	30	1	327	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	26	1	305	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	30	1	278	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

01	279 N	259	-0-	-20	-0-	23	1	236	3	N	-0-	63
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	18	1	197	3	N	-0-	90
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-	26
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-	26
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	23	1	204	3	N	-0-	8
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	1	4
						1	9					
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-	4
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-	2
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	24	1	202	3	N	2 1	2
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-	1
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	3	N	-0-	1
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	26	1	189	3	N	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

01	620 N	410	-0-	-210	-0-	48	1	361	3	Y	1	3
						1	9					
02	504 N	282	-0-	-222	-0-	31	1	251	3	Y	-0-	2
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	Y	-0-	1
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	3	3
						3	9					
05	465 N	366	-0-	-99	-0-	46	1	319	3	Y	1	3
						1	9					
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	464	3	Y	2	4
						2	9					
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	67	1	423	3	Y	2	5
						2	9					
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	Y	3	6
						3	9					
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	88	1	415	3	Y	3	7
						3	9					
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	80	1	430	3	Y	3	8
						3	9					
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	58	1	385	3	Y	30	28
						33	9					
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	416	3	Y	36	53
						40	9					
TOTAL GAS PROD:		5,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364														
01	527 N	49	-0-	-478	-0-	8	1	41	3	N	-0-			1
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	1	1	3	3	N	-0-			1
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	1	1	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAWCETT 130		WELL #: 15		RRCID -> 222180		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1			11
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			11
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	30			41
						33	9							
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	36	57	1	20
						40	9							
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	20			40
						22	9							
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	92	3	Y	11			51
						12	9							
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	5	1	66	3	Y	3			54
						3	9							
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	69	3	Y	5	46	1	13
						6	9							
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	6	1	78	3	Y	6			19
						7	9							
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1			20
						1	9							
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			20
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-	16	1	4
TOTAL GAS PROD:		1,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

CAUTHORN 27		WELL #: 17X		RRCID -> 222187		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834					
01	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	186	1	937	3	Y	-0-			-0-
02	1148 N	673	-0-	-475	-0-	109	1	564	3	Y	-0-			-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-			-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	193	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	953	-0-	-287	-0-	178	1	775	3	Y	-0-			-0-
06	1170 N	972	-0-	-198	-0-	179	1	793	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	830	-0-	-286	-0-	163	1	667	3	Y	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	227	1	1018	3	Y	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	936	3	Y	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	230	1	946	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	227	1	936	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	247	1	918	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266														
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1784		RRCID -> 222219		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872					
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	20	1	202	3	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-			-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-			-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	3	N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	20	1	174	3	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-			-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222229		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832					
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	13	1	136	3	N	2			7
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	2	9			N	-0-	1	1	6
03	558 N	28	-0-	-530	-0-	2	1	25	3	N	1	2	1	5
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-	1	1	4
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-	4	1	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2			2
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1	1
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	98	1	977	3	N	64	24	1	41
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	70	9	97	1	N	92	24	1	109
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	101	9	101	1	N	72	110	1	71
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		3,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	427	3	N	-0-	12	1	19
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	N	-0-	7	1	12
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	198	1	391	3	N	-0-	4	1	8
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	346	3	N	1	3	1	6
						1	9							
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	189	1	362	3	N	-0-	3	1	3
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	184	1	298	3	N	-0-			3
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	180	1	253	3	N	-0-	1	1	2
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	179	1	236	3	N	-0-	1	1	1
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	175	1	217	3	N	-0-			1
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	182	1	226	3	N	-0-			1
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	192	1	234	3	N	-0-	1	1	-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	197	1	252	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,479			TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

01	713 N	708	-0-	-5	-0-	73	1	635	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	370	-0-	-274	-0-	45	1	324	3	Y	1			1
						1	9							
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	65	1	619	3	Y	1			1
						1	9							
06	780 N	689	-0-	-91	-0-	78	1	611	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	77	1	628	3	Y	-0-			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	669	-0-	-21	-0-	67	1	601	3	Y	1			1
						1	9							
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	-0-			1
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	52	1	627	3	Y	-0-			1
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			8,245			TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736																
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620							
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	N	-0-					1
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	38	1	649	3	N	-0-					1
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-					1
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	N	-0-					1
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	3	N	-0-					1
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	100	1	1962	3	N	-0-					1
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	3	N	-0-					1
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	3	N	-0-					1
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	115	1	1728	3	N	-0-					1
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	79	1	1466	3	N	-0-					1
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	3	N	-0-					1
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		16,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842													
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896				
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	4	3	4	9	Y	4		7
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-		7
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	1	5 1	3
						1	9						
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	Y	-0-		3
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-	3 1	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	18	1	179	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	15	1	161	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	156	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		2,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400				
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2			Y	-0-		1
02	448 N	243	-0-	-205	-0-	243	2			Y	-0-		1
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-		1
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-		1
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-		1
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-		1
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-	1 1	-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-		-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-		-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-		-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-					1
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-					1
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					1
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	N	4	1	1			4
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	15	3	N	1					5
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	15	3	N	2	2	1			5
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	2	1			3
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					3
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1			2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-	1	1			1
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6400 - 8476						
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6496 - 7928						
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
08		186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	3	-0-	-237	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			662											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

01		248 N	219	-0-	-29	-0-	26	1	193	3	Y	-0-		-0-	
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	19	1	153	3	Y	-0-		-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-		-0-	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-		-0-	
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	27	1	189	3	Y	-0-		-0-	
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-		-0-	
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-		-0-	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-		-0-	
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-		-0-	
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,193											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-		-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	3	Y	-0-		-0-	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-		-0-	
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-		-0-	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-		-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	Y	-0-		-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-		-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-		-0-	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-		-0-	
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-		-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,102											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	134	-0-	-331	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			-0-
06		480 N	169	-0-	-311	-0-	169	3	N	-0-			-0-
07		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08		124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	955	3	N	-0-	-0-
02		1008 N	808	-0-	-200	-0-	80	1	728	3	N	-0-	-0-
03		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	76	1	967	3	N	-0-	-0-
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	57	1	939	3	N	-0-	-0-
05		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	54	1	965	3	N	-0-	-0-
06		1020 N	968	-0-	-52	-0-	70	1	898	3	N	-0-	-0-
07		1023 N	473	-0-	-550	-0-	83	1	390	3	N	-0-	-0-
08		1023 N	593	-0-	-430	-0-	65	1	528	3	N	-0-	-0-
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	3	N	-0-	-0-
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	N	-0-	-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	3	N	-0-	-0-
12		1085 N	735	-0-	-350	-0-	735	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	-0-	2
02		728 N	558	-0-	-170	-0-	31	1	527	3	N	-0-	2
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-	2
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	N	-0-	2
05		806 N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-	2
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-	2
07		806 N	778	-0-	-28	-0-	39	1	739	3	N	-0-	2
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	3	N	-0-	2
09		750 N	733	-0-	-17	-0-	46	1	687	3	N	-0-	2
10		775 N	756	-0-	-19	-0-	39	1	717	3	N	-0-	2
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-	2
*12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			9,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248														
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	65	1	816	3	Y	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	Y	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	40	1	574	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	Y	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900					
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	41	1	440	3	N	-0-			-0-
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	44	1	435	3	N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	N	-0-			-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	48	1	498	3	N	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	53	1	525	3	N	-0-			-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	57	1	485	3	N	-0-			-0-
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	52	1	442	3	N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	52	1	523	3	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	N	-0-			-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516					
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	32	1	573	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	32	1	550	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	35	1	547	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	595	-0-	-87	-0-	46	1	549	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	36	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	29	1	345	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	45	1	514	3	Y	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637													
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	9	1	419	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	5	1	279	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	10	1	451	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	99	-0-	-351	-0-	2	1	97	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	3	Y	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-		-0-
10	497 N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-		-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	Y	-0-		-0-
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296				
01	T. A.	87	-0-	87	1251	9	1	78	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1283	4	1	28	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	93	-0-	93	1376	8	1	85	3	Y	-0-		-0-
04	1465 X	89	-0-	-1376	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348					
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	55	1	1117	3	N	-0-	3	1	1
02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	80	1	863	3	N	-0-			1
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	3	N	1	1	1	1
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	73	1	964	3	N	1	2	1	-0-
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	87	1	998	3	N	3	2	1	1
06	1140 N	961	-0-	-179	-0-	63	1	897	3	N	1	1	1	1
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	65	1	1006	3	N	1	1	1	1
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	69	1	1	2	N	1	1	1	1
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9		1	1	1	1
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	56	1	945	3	N	1	1	1	1
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	74	1	945	3	N	1	1	1	1
12	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	68	1	927	3	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:	27	RRCID ->	223814	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	4210	-	7222			
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-		1			
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	20	1	217	3	N	-0-		1			
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-		1			
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	21	1	277	3	N	-0-		1			
05	434 N	286	-0-	-148	-0-	23	1	263	3	N	-0-	1 1	-0-			
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	19	1	264	3	N	-0-		-0-			
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-		-0-			
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-		-0-			
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-		-0-			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-		-0-			
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	16	1	226	3	N	-0-		-0-			
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,834												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:	19S	RRCID ->	223827	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	4644	-	5124			
01	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-		-0-			
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	17	1	125	3	N	-0-		-0-			
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	N	-0-		-0-			
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	3	N	-0-		-0-			
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	30	1	104	3	N	-0-		-0-			
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-		-0-			
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-		-0-			
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-		-0-			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-		-0-			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-		-0-			
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	22	1	70	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,446												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KARNES, W.H. "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056																
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	101	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1003	-0-	-61	-0-	91	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	101	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	98	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	101	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	98	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	101	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	98	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	101	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	98	1	904	2	Y	-0-					-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 2082S	RRCID -> 224019	COMPL. DATE 07/09/2006	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6750 - 6816										
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI		WELL #: 3116	RRCID -> 224022	COMPL. DATE 07/30/2006	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 5380 - 7399										
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					1
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	381	1	218	3	Y	-0-					1
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	49	1	187	3	Y	-0-					1
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					1
06	570 N	298	-0-	-272	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					1
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					1
08	465 N	240	-0-	-225	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					1
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					1
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					1
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					1
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR H		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260																
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	32	1	421	3	N	-0-					-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	38	1	433	3	N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	4	1	473	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 5486 - 6892						
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8560 - 9040						
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494														
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			2
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-			2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			2
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-			2
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-			2
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-			2
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-	2 1		-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224220		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060					
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	1	1 1		1
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	33	1	357	3	N	5	1 1		5
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	5	3 1		7
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	30	1	397	3	N	3	5 1		5
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	36	1	417	3	N	1	4 1		2
06	450 N	354	-0-	-96	-0-	23	1	327	3	N	4	2 1		4
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	7	5 1		6
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	30	1	425	3	N	5	4 1		7
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	8	5 1		10
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	32	1	411	3	N	5	10 1		5
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	30	1	408	3	N	3	4 1		4
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	3	1	436	3	N	-0-	2 1		2
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 102		RRCID -> 224367		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946					
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	17	1	74	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	25	1	79	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808																	
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-					1	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					1	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					1	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					1	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	1	1			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-	
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-					-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-	
11		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-					-0-	
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			19											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 12S		RRCID -> 224370		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080								
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	190	1	520	3	N	-0-					-0-	
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	117	1	318	3	N	-0-					-0-	
03	713 N	394	-0-	-319	-0-	141	1	253	3	N	-0-					-0-	
04	690 N	535	-0-	-155	-0-	166	1	369	3	N	-0-					-0-	
05	713 N	571	-0-	-142	-0-	154	1	417	3	N	-0-					-0-	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	182	1	451	3	N	-0-					-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	188	1	460	3	N	-0-					-0-	
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	139	1	361	3	N	-0-					-0-	
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	182	1	382	3	N	-0-					-0-	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	190	1	474	3	N	-0-					-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	184	1	453	3	N	-0-					-0-	
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	190	1	482	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,963											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FIELDS 14		WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364								
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	30	1	164	3	N	-0-					-0-	
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	N	-0-					1	
						1	9										
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N	-0-					1	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					1	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					1	
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	32	1	199	3	N	-0-					1	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	-0-					1	
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	32	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-	
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	32	1	194	3	N	-0-					-0-	
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,622											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,605										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		348										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 2		Y	-0-			-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,665										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN A-80		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
-----																				
WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842																				
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-					-0-				
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-					-0-				
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-					-0-				
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-					-0-				
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-					-0-				
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-					-0-				
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		Y	-0-					-0-				
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-					-0-				
09		330 N	227	-0-	-103	-0-	227	2		Y	-0-					-0-				
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		Y	-0-					-0-				
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-					-0-				
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-					-0-				
-----																				
TOTAL GAS PROD:			2,887														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITEHEAD 8		WELL #:	6	RRCID ->	224449	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	6924	-	8550							
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	3	Y	-0-				-0-				
02		448 N	336	-0-	-112	-0-	33	1	303	3	Y	-0-				-0-				
03		496 N	455	-0-	-41	-0-	25	1	430	3	Y	-0-				-0-				
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-				-0-				
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	3	Y	-0-				-0-				
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	-0-				-0-				
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	37	1	442	3	Y	-0-				-0-				
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y	-0-				-0-				
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	30	1	432	3	Y	-0-				-0-				
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-				-0-				
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-				-0-				
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	28	1	423	3	Y	-0-				-0-				
-----																				
TOTAL GAS PROD:			5,510														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CAUTHORN RANCH 134		WELL #:	1	RRCID ->	224491	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	5630	-	7488							
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3		N	-0-					-0-				
02		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-					-0-				
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-					-0-				
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-					-0-				
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-					-0-				
06		390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3		N	-0-					-0-				
07		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-					-0-				
08		403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3		N	-0-					-0-				
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-				
10		341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3		N	-0-					-0-				
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-					-0-				
12		403 N	192	-0-	-211	-0-	192	3		N	-0-					-0-				
-----																				
TOTAL GAS PROD:			3,994														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	3	Y	-0-			-0-
02		280 N	177	-0-	-103	-0-	3	1	174	3	Y	-0-			-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-			-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	401	3	Y	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,056												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			701												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468													
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918					
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	17	1	145	3	N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	62	1	151	3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	55	1	129	3	N	-0-		-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	75	1	119	3	N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	77	1	105	3	N	-0-		-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	77	1	102	3	N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	75	1	97	3	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	77	1	93	3	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	75	1	80	3	N	-0-		-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	77	1	78	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-		-0-
						83	3						
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
03	341 X	211	-0-	-130	-0-	8	1	144	2	Y	-0-		-0-
						59	3						
04	390 X	244	-0-	-146	-0-	20	1	14	2	Y	-0-		-0-
						210	3						
05	434 X	127	-0-	-307	-0-	16	1	111	3	Y	-0-		-0-
06	390 X	97	-0-	-293	-0-	11	1	86	3	Y	-0-		-0-
07	403 X	235	-0-	-168	-0-	26	1	209	3	Y	-0-		-0-
08	248 X	73	-0-	-175	-0-	8	1	65	3	Y	-0-		-0-
09	240 X	188	-0-	-52	-0-	23	1	165	3	Y	-0-		-0-
10	248 X	100	-0-	-148	-0-	13	1	87	3	Y	-0-		-0-
11	240 X	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	248 X	41	-0-	-207	-0-	5	1	36	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742					
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-		-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-	
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3		Y	-0-		-0-	
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-		-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-		-0-	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-		-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID -> 224675		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784					
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-	
03	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	3		Y	-0-		-0-	
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	3		Y	-0-		-0-	
05	372 N	154	-0-	-218	-0-	154	3		Y	-0-		-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-	
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		Y	-0-		-0-	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		-0-	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-	
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3		Y	-0-		-0-	
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
SAWYER 144		WELL #:		15	RRCID ->	224687	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5788 - 7142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		9214S	RRCID ->	224691	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	4568 - 5076			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		9213S	RRCID ->	224723	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4800 - 5606			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-			
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323	3		N	-0-		-0-			
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-		-0-			
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-		-0-			
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3		N	-0-		-0-			
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-			
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-		-0-			
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-		-0-			
09	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	3		N	-0-		-0-			
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-		-0-			
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-		-0-			
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650																
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	58	-0-	-222	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	156	-0-	-204	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	102	-0-	-168	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID -> 224725		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 224798		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904							
01	775 N	402	-0-	-373	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	417	-0-	-171	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	626	-0-	-304	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224873		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796						
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-				1
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-				1
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-				1
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-				1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-				-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID -> 224881		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841						
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	25	1	179	3	Y	-0-				-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	53	1	418	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	52	1	426	3	Y	-0-				-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	49	1	419	3	Y	-0-				-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	3	Y	-0-				-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	33	1	405	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	36	1	405	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	207	1	647 3	Y	-0-			-0-
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	1		Y	-0-			-0-
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,263											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

01	14B2 EXT	1749	-0-	1749	1785	1749	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1541	-0-	1541	3326	1541	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5440	2114	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1680	-0-	1680	7120	1680	2		Y	-0-			-0-
05	8540 X	1420	-0-	-7120	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1317	-0-	1317	1317	1317	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1221	-0-	1221	2538	1221	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1111	-0-	1111	3649	1111	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1065	-0-	1065	4714	1065	2		Y	-0-			-0-
11	5688 X	974	-0-	-4714	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,451											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	1		Y	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,919											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359																
01	T. A.	145	-0-	145	1937	145	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.	131	-0-	131	2068	131	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.	145	-0-	145	2213	145	1			Y	-0-					-0-
04	2353 X	140	-0-	-2213	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042								
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #: 23		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192								
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104														
01	T. A.	178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	779	-0-	779	957	779	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	598	-0-	598	1555	598	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	747	-0-	747	2302	181	1	566	3	Y	-0-			-0-
05	2841 X	539	-0-	-2302	-0-	539	1			Y	-0-			-0-
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	558	-0-	558	558	558	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	577	-0-	577	1135	577	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	546	-0-	546	1681	546	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	552	-0-	552	2233	552	3			Y	-0-			-0-
11	2755 X	522	-0-	-2233	-0-	522	3			Y	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206						
-----														
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	230	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	208	1	500	2	Y	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	230	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	223	1	545	2	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	230	1	549	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	223	1	526	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	230	1	544	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	230	1	528	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	223	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	230	1	535	2	Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	223	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	230	1	519	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260						
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248																
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	39	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
06	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094							
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	222	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	1			Y	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		9,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694							
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1247	3	N	-0-					-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	81	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	848	-0-	-609	-0-	69	1	779	3	N	-0-					-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	54	1	557	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	803	-0-	-282	-0-	74	1	729	3	N	-0-					-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	81	1	693	3	N	-0-					-0-
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	62	1	528	3	N	-0-					-0-
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	60	1	596	3	N	-0-					-0-
11	750 N	545	-0-	-205	-0-	49	1	496	3	N	-0-					-0-
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	99	1	950	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		10,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	N	-0-
02	924 N	738	-0-	-186	-0-	86	1	652	3	N	-0-
03	930 N	736	-0-	-194	-0-	95	1	641	3	N	-0-
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	92	1	766	3	N	-0-
05	1023 N	826	-0-	-197	-0-	95	1	731	3	N	-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	92	1	858	3	N	-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	95	1	846	3	N	-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	95	1	917	3	N	-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	92	1	863	3	N	-0-
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	95	1	583	3	N	-0-
11	990 N	123	-0-	-867	-0-	92	1	31	3	N	-0-
12	992 N	122	-0-	-870	-0-	95	1	27	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-		-0-
04	109 X	-0-	-0-	-109	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908		
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SHURLEY		WELL #:		115	RRCID ->	225474	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5076 - 5898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMMONS RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	225475	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6286 - 6859
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	27		304
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		304
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		304
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		304
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		304
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		304
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		304
08		T. A.	8	-0-	8	8	2 3 6 9	Y	5		309
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		309
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-		309
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		309
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		309
TOTAL GAS PROD:			9	TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

CANYON RANCH		WELL #:		2093 E	RRCID ->	225481	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	6822	PERF. 4072 - 6140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-			1
02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-			1
03		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			1
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-	333	3	1
05		310 N	214	-0-	-96	-0-	214	1	Y	-0-			1
06		300 N	210	-0-	-90	-0-	210	3	Y	-0-			1
07		465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3	Y	-0-			1
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			1
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			1
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			1
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	Y	-0-			1
12		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			3,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1			5
							1	9					
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	14	1	N	-0-			5
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			5
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			5
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	N	-0-	5	1	-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	N	-0-			-0-
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	N	-0-			-0-
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	16	1	N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	N	-0-			-0-
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

01		527 N	482	-0-	-45	-0-	41	1	N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	36	1	N	-0-			-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	47	1	N	-0-			-0-
07		496 N	484	-0-	-12	-0-	45	1	N	-0-			-0-
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	61	1	N	-0-			-0-
09		540 N	125	-0-	-415	-0-	13	1	N	-0-			-0-
10		496 N	284	-0-	-212	-0-	26	1	N	-0-			-0-
11		570 N	299	-0-	-271	-0-	27	1	N	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1		Y	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			620				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	489 3	Y	-0-			-0-
02		672 N	489	-0-	-183	-0-	91	1	398 3	Y	-0-			-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668 3	Y	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	151	1	473 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	400	-0-	-220	-0-	400	1		Y	-0-			-0-
06		660 N	455	-0-	-205	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
07		651 N	453	-0-	-198	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
09		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
11		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
*12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
WARD, RIP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	225523	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	5634 -	7580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	3	N	-0-		2
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	7	1	54	3	N	-0-		2
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-		2
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-		2
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	3	N	-0-	1 1	1
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-		1
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-		1
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-		1
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	N	-0-		1
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1 1	-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		106S	RRCID ->	225529	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	2910 -	4776
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 141		WELL #:		23	RRCID ->	225530	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5212 -	6689
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	1	1	59	3	Y	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	3	Y	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	2	1	106	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278																
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					1
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					1
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					1
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUNT 24		WELL #: 9		RRCID -> 225555		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652							
01	14B2 EXT	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	178	-0-	178	444	178	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	182	-0-	182	626	182	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	170	-0-	170	796	170	2			Y	-0-					-0-
05	933 X	137	-0-	-796	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	186	-0-	186	378	186	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	535	157	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	181	-0-	181	716	181	2			Y	-0-					-0-
11	894 X	178	-0-	-716	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #: 18		RRCID -> 225573		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328							
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					1
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					1
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					1
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	267	1	835	3	Y	-0-					1
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					1
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					1
07	961 N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					1
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					1
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					1
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-					1
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					1
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		10,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220											
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225583		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	Y	8
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	73	1	258	3	Y	8
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	8
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	Y	11
						3	9				
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	40	1	365	3	Y	11
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	31	1	352	3	Y	11
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	33	1	367	3	Y	11
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	13
						2	9				
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	Y	13
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	36	1	350	3	Y	1
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	8
						8	9				
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	8
TOTAL GAS PROD:		4,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225585		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	1
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	23	1	394	3	N	1
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	1
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	2
						1	9				
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	3	N	1
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	26	1	503	3	N	1
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	3	N	-0-
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	27	1	506	3	N	-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	32	1	482	3	N	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	25	1	480	3	N	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	26	1	494	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446														
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	53	1	458	3	Y	-0-			1
02	532 N	252	-0-	-280	-0-	31	1	221	3	Y	-0-			1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	Y	2			2
						2	9							
06	690 N	533	-0-	-157	-0-	60	1	473	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	59	1	478	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	55	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	50	1	452	3	Y	2			2
						2	9							
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	42	1	462	3	Y	-0-			2
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	36	1	434	3	Y	-0-			2
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	40	1	447	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		6,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225590		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464					
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225628		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174					
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830																
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	28 1	392 3		Y	-0-					3
02		392 N	332	-0-	-60	-0-	73 1	259 3		Y	-0-					3
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	31 1	420 3		Y	-0-					3
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	36 1	386 3		Y	-0-					3
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	39 1	358 3		Y	-0-					3
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	36 1	408 3		Y	-0-					3
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	36 1	394 3		Y	-0-					3
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	395 3		Y	-0-					3
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	62 1	349 3		Y	-0-					3
10		434 N	427	-0-	-7	-0-	40 1	387 3		Y	-0-		3 1			-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	29 1	348 3		Y	4					4
							4 9									
12		434 N	242	-0-	-192	-0-	19 1	223 3		Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			4,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

MAYER 15		WELL #:	17	RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 - 7794					
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	24 1	346 3		Y	-0-					3
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	66 1	234 3		Y	-0-					3
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28 1	371 3		Y	-0-					3
04		360 N	268	-0-	-92	-0-	23 1	245 3		Y	-0-					3
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	42 1	386 3		Y	-0-					3
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	33 1	372 3		Y	-0-					3
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	33 1	361 3		Y	-0-					3
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	33 1	357 3		Y	-0-					3
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	55 1	313 3		Y	-0-					3
10		403 N	382	-0-	-21	-0-	36 1	346 3		Y	-0-		3 1			-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	29 1	342 3		Y	-0-					-0-
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	28 1	324 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 36		WELL #:	13	RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196					
01		1023 N	916	-0-	-107	-0-	60 1	856 3		Y	-0-					-0-
02		840 N	241	-0-	-599	-0-	53 1	188 3		Y	-0-					-0-
03		775 N	112	-0-	-663	-0-	8 1	104 3		Y	-0-					-0-
04		900 N	186	-0-	-714	-0-	16 1	170 3		Y	-0-					-0-
05		1023 N	135	-0-	-888	-0-	13 1	122 3		Y	-0-					-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3		Y	-0-					-0-
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	12 1	128 3		Y	-0-					-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3		Y	-0-					-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	20 1	113 3		Y	-0-					-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	12 1	117 3		Y	-0-					-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3		Y	-0-					-0-
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	2 1	23 3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 12	RRCID -> 225669	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 6302	-	7080						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10	RRCID -> 225670	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 5282	-	8594								
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	N	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	N	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	33	1	401	3	N	-0-					-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
08	434 N	213	-0-	-221	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-
09	420 N	87	-0-	-333	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	113	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	-0-					-0-
*12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	781	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 41		WELL #: 4	RRCID -> 225672	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 6274	-	8294								
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	392	-0-	-280	-0-	48	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	61	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	69	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	374	-0-	-277	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	477	-0-	-143	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042																
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924							
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094							
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	36	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974													
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	2	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	3	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	3	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	3	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	3	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	3	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552					
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456					
01	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	616 N	383	-0-	-233	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	16	1	177	3	Y	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	Y	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488														
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	17	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	25	1	269	3	Y	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	23	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460						
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445	3		N	-0-				-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-				-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-				-0-
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3		N	-0-				-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-				-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-				-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-				-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-				-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3		N	-0-				-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT 24		WELL #: 10		RRCID -> 225948		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136						
01	T. A.	901	-0-	901	901	901	2		Y	-0-				-0-
02	T. A.	639	-0-	639	1540	639	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.	699	-0-	699	2239	699	2		Y	-0-				-0-
04	T. A.	665	-0-	665	2904	665	2		Y	-0-				-0-
05	3497 X	593	-0-	-2904	-0-	593	2		Y	-0-				-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	669	-0-	669	669	669	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	644	-0-	644	1313	644	2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	617	-0-	617	1930	617	2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	635	-0-	635	2565	635	2		Y	-0-				-0-
11	3176 X	611	-0-	-2565	-0-	611	2		Y	-0-				-0-
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3115		RRCID -> 226003		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	25	1	287	3	Y	1	1	1		1	
						1	9									
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	21	1	236	3	Y	-0-				1	
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	24	1	282	3	Y	1	1	1		1	
						1	9									
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	Y	-0-	1	1		-0-	
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	25	1	279	3	Y	1				1	
						1	9									
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	25	1	269	3	Y	-0-				1	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-				1	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-	1	1		-0-	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-				-0-	
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	22	1	260	3	Y	1				1	
						1	9									
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	1	1		-0-	
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-				-0-	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	3	Y	-0-				-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-				-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-	
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-				-0-	
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-				-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-				-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-	
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 105S		RRCID -> 226006		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118							
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	8	1	223	3	Y	-0-				-0-	
02	336 N	141	-0-	-195	-0-	12	1	129	3	Y	-0-				-0-	
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	8	1	209	3	Y	-0-				-0-	
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	9	1	146	3	Y	-0-				-0-	
05	403 N	106	-0-	-297	-0-	13	1	93	3	Y	-0-				-0-	
06	330 N	101	-0-	-229	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				-0-	
07	248 N	106	-0-	-142	-0-	11	1	95	3	Y	-0-				-0-	
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-				-0-	
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	3	Y	-0-				-0-	
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	17	1	111	3	Y	-0-				-0-	
11	210 N	87	-0-	-123	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				-0-	
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404														
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1			2
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			2
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1	1	1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			1
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		601		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 226223		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514						
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	70	1	646	3	N	-0-			-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	N	-0-			-0-
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	36	1	554	3	N	-0-			-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	48	1	566	3	N	-0-			-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	44	1	551	3	N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	48	1	565	3	N	-0-			-0-
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	48	1	554	3	N	-0-			-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	38	1	545	3	N	-0-			-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	40	1	562	3	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-			-0-
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196						
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526													
01	837 N	732	-0-	-105	-0-	86	1	646	3	Y	-0-		-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	3	Y	-0-		-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	813	3	Y	-0-		-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	3	Y	-0-		-0-
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	100	1	790	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	101	1	818	3	Y	-0-		-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	3	Y	-0-		-0-
09	900 N	861	-0-	-39	-0-	104	1	757	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	114	1	790	3	Y	-0-		-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	105	1	749	3	Y	-0-		-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	100	1	777	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611				
01	14B2 EXT	374	-0-	374	745	44	1	330	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	131	-0-	131	876	15	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	133	-0-	133	1009	16	1	117	3	Y	-0-		-0-
04	1100 X	91	-0-	-1009	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		-0-
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	61	-0-	61	61	7	1	54	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	63	-0-	63	124	7	1	56	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	60	-0-	60	184	7	1	53	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	65	-0-	65	249	8	1	57	3	Y	-0-		-0-
11	289 X	40	-0-	-249	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756				
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-		1
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	11	1	87	3	N	-0-		1
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-		1
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-		1
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	26	1	88	3	N	-0-	1 1	-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	N	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227065		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614					
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	35	1	633	3	N	-0-		-0-
02	672 N	614	-0-	-58	-0-	60	1	554	3	N	-0-		-0-
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	37	1	639	3	N	-0-		-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	N	-0-		-0-
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	50	1	592	3	N	-0-		-0-
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	48	1	603	3	N	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	N	-0-		-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	N	-0-		-0-
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	40	1	574	3	N	-0-		-0-
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	39	1	543	3	N	-0-		-0-
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	37	1	551	3	N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100					
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648														
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	57	1	1037	3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	102	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	57	1	991	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	63	1	967	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	82	1	971	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	75	1	937	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	80	1	944	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	989	-0-	-65	-0-	79	1	910	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	957	-0-	-63	-0-	63	1	894	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	68	1	950	3	Y	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	Y	-0-			-0-
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,249			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	943	3	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	60	1	1043	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	65	1	996	3	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	84	1	992	3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	684	-0-	-396	-0-	51	1	633	3	Y	-0-			-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	88	1	1041	3	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	83	1	962	3	Y	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	64	1	910	3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	69	1	967	3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	63	1	937	3	Y	-0-			-0-
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,292			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394					
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	39	1	709	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	68	1	621	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	43	1	663	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	57	1	678	3	Y	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	56	1	656	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	56	1	649	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	44	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	47	1	661	3	Y	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-			-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,488			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950														
01	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-			-0-
02	1288 N	974	-0-	-314	-0-	96	1	878	3	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	78	1	1359	3	Y	-0-			-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	89	1	1368	3	Y	-0-			-0-
05	1426 N	283	-0-	-1143	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1152	-0-	-228	-0-	85	1	1067	3	Y	-0-			-0-
07	1519 X	678	-0-	-841	-0-	53	1	625	3	Y	-0-			-0-
08	1519 X	1125	-0-	-394	-0-	90	1	1035	3	Y	-0-			-0-
09	1470 X	1196	-0-	-274	-0-	79	1	1117	3	Y	-0-			-0-
10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	3	Y	-0-			-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	3	Y	-0-			-0-
12	1240 X	1069	-0-	-171	-0-	67	1	1002	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,108			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674					
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	230	-0-	-246	-0-	29	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	238	-0-	-289	-0-	28	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	14	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-			-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,718			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510					
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	3	Y	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	24	1	279	3	Y	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,881			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	Y	-0-
02	280 N	163	-0-	-117	-0-	12	1	151	3	Y	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	21	1	256	3	Y	-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	22	1	242	3	Y	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	21	1	264	3	Y	-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	18	1	242	3	Y	-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	18	1	229	3	Y	-0-
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227512		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242			
01	682 N	360	-0-	-322	-0-	17	1	342	3	N	-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	1	9	522	3	N	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	3
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	582	3	N	3
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	N	2
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	1
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	40	1	567	3	N	1
09	600 N	451	-0-	-149	-0-	25	1	426	3	N	1
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	32	1	402	3	N	-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	33	1	459	3	N	-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	4	1	518	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID -> 227517		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976			
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2	Y	-0-	-0-	
02	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2	Y	-0-	-0-	
03	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2	Y	-0-	-0-	
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2	Y	-0-	-0-	
05	1302 N	963	-0-	-339	-0-	963	2	Y	-0-	-0-	
06	1080 N	909	-0-	-171	-0-	909	2	Y	-0-	-0-	
07	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	2	Y	-0-	-0-	
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	2	Y	-0-	-0-	
09	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2	Y	-0-	-0-	
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2	Y	-0-	-0-	
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4172	-	5370							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 7083	PERF. 5546	-	6496							
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	40	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	310	-0-	-194	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	375	-0-	-214	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	50	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	510	3	Y	5					5
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	6	9	53	1	470	3	Y	3			8
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	3	9	40	1	513	3	Y	-0-	7	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6478	PERF. 4866	-	6210							
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	145	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	131	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	140	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	145	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	140	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	145	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	140	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	145	1	51	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	-0-		-0-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	35	1	437	3	N	-0-		-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	33	1	394	3	N	-0-		-0-
05	527 N	426	-0-	-101	-0-	35	1	391	3	N	-0-		-0-
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	34	1	353	3	N	-0-		-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	38	1	375	3	N	-0-		-0-
08	434 N	232	-0-	-202	-0-	24	1	208	3	N	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	3	N	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	N	-0-		-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092				
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	48	1	414	3	N	1		1
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	28	1	204	3	N	-0-		1
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	22	1	230	3	N	-0-	1	-0-
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	30	1	302	3	N	-0-		-0-
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	33	1	316	3	N	1		1
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	26	1	204	3	N	-0-	1	-0-
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	26	1	209	3	N	-0-		-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	28	1	242	3	N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	1		1
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-		1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-		1
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700				
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	33	1	245	3	N	-0-		-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	28	1	224	3	N	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	140	1	280	3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	136	1	238	3	N	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	133	1	272	3	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	135	1	266	3	N	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	133	1	253	3	N	-0-		-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	132	1	248	3	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	3	N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	146	1	340	3	N	-0-		-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	145	1	338	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	874	-0-	-118	-0-	79 1	795 3	Y		-0-			-0-
02		868 N	776	-0-	-92	-0-	73 1	703 3	Y		-0-			-0-
03		899 N	717	-0-	-182	-0-	58 1	659 3	Y		-0-			-0-
04		840 N	570	-0-	-270	-0-	48 1	522 3	Y		-0-			-0-
05		961 N	623	-0-	-338	-0-	48 1	575 3	Y		-0-			-0-
06		690 N	637	-0-	-53	-0-	48 1	589 3	Y		-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	50 1	589 3	Y		-0-			-0-
08		620 N	591	-0-	-29	-0-	52 1	539 3	Y		-0-			-0-
09		630 N	565	-0-	-65	-0-	45 1	520 3	Y		-0-			-0-
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	47 1	549 3	Y		-0-			-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	50 1	507 3	Y		-0-			-0-
12		589 N	551	-0-	-38	-0-	40 1	511 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934					
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	100 1	832 3	Y		-0-			1
02		812 N	808	-0-	-4	-0-	76 1	731 3	Y		1			2
03		930 N	875	-0-	-55	-0-	106 1	769 3	Y		-0-			2
04		900 N	743	-0-	-157	-0-	109 1	634 3	Y		-0-			2
05		1023 N	822	-0-	-201	-0-	126 1	696 3	Y		-0-			2
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	81 1	847 3	Y		-0-			2
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	85 1	819 3	Y		-0-			2
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	87 1	790 3	Y		-0-	2 1		-0-
09		930 N	861	-0-	-69	-0-	79 1	782 3	Y		-0-			-0-
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	83 1	836 3	Y		-0-			-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	90 1	792 3	Y		-0-			-0-
12		899 N	891	-0-	-8	-0-	88 1	803 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 227701		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352					
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	49 1	528 3	N		-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3	N		-0-			-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	N		-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	51 3	N		-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	N		-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	41 1	426 3	N		-0-			-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	51 1	502 3	N		-0-			-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	58 1	493 3	N		-0-			-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	55 1	476 3	N		-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	53 1	525 3	N		-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	48 1	486 3	N		-0-			-0-
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	57 1	542 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON							
		WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 5522 - 6614							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	3	N	-0-					1	
02	448 N	325	-0-	-123	-0-	31	1	294	3	N	-0-					1	
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	3	N	-0-					1	
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	32	1	397	3	N	-0-					1	
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	31	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	3	N	-0-					-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	N	-0-					-0-	
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-	
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-	
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-	
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHURLEY 110		WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 6873		PERF. 5542 - 6737							
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-	
02	252 N	65	-0-	-187	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					58	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	65	1			6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			4	
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		83											

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7300 - 8566							
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	N	-0-	1	1			2	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	5	1	55	3	N	1					3	
						1	9										
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	1	1			2	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1	1	1			2	
						1	9										
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	3	N	1	1	1			2	
						1	9										
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	15	6	1			11	
						17	9										
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-	7	1			4	
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	8	3	N	4	3	1			5	
						4	9										
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-	3	1			2	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	7	1			3	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	2	1			2	
						1	9										
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	1	1			1	
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		31											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506																
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6822		PERF. 6536 - 6562						
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	39	1	385	3	Y	-0-					5
02	532 N	227	-0-	-305	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					5
03	620 N	320	-0-	-300	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					5
04	420 N	282	-0-	-138	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					5
05	465 N	264	-0-	-201	-0-	21	1	243	3	Y	-0-	1	1			4
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					4
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					4
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					4
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					4
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					4
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					4
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		3,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 4908 - 6092						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816														
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	19	1	378	3	N	-0-			1
02	364 N	247	-0-	-117	-0-	14	1	233	3	N	-0-			1
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	16	1	326	3	N	-0-			1
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-			1
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	14	1	293	3	N	-0-			1
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-			1
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-			1
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-			1
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	N	-0-			1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-			1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			1
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006					
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	138	3	Y	12	22	1	29
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	9	115	3	Y	10			39
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	11	9	98	3	Y	7	15	1	31
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	9	371	3	Y	16	21	1	26
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	33	1	1	9	Y	1	7	1	20
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	9	214	3	Y	13	16	1	17
07	434 N	96	-0-	-338	-0-	14	9	83	3	Y	5			22
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	603	3	Y	34	20	1	36
09	240 N	70	-0-	-170	-0-	6	9	61	3	Y	4	8	1	32
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4	9	452	3	Y	21	7	1	46
11	660 N	147	-0-	-513	-0-	37	1	129	3	Y	6	30	1	22
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	9	162	3	Y	13	7	1	28
TOTAL GAS PROD:		2,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-		-0-	
02		336 N	304	-0-	-32	-0-	38	1	266	2	Y	-0-		-0-	
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	Y	-0-		-0-	
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	25	1	343	2	Y	-0-		-0-	
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	25	1	373	2	Y	-0-		-0-	
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-		-0-	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-		-0-	
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	-0-		-0-	
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			Y	-0-		-0-	
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-		-0-	
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	25	1	318	2	Y	-0-		-0-	
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	23	1	343	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,470											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

01		713 N	681	-0-	-32	-0-	32	1	649	3	N	-0-		-0-	
02		644 N	489	-0-	-155	-0-	27	1	462	3	N	-0-		-0-	
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-		-0-	
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-		-0-	
05		744 N	702	-0-	-42	-0-	33	1	669	3	N	-0-		-0-	
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	33	1	653	3	N	-0-		-0-	
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	3	N	-0-		-0-	
08		713 N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	3	N	-0-		-0-	
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	42	1	634	3	N	-0-		-0-	
10		713 N	690	-0-	-23	-0-	35	1	655	3	N	-0-		-0-	
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	33	1	623	3	N	-0-		-0-	
12		713 N	677	-0-	-36	-0-	34	1	643	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,043											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-		-0-	
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-		-0-	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-		-0-	
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-		-0-	
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-		-0-	
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-		-0-	
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-		-0-	
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-		-0-	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-		-0-	
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-		-0-	
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-		-0-	
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,025											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310 WELLS #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	2	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	5	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	5	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	5	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELLS #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,195											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELLS #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

01	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	2	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 6358		- 7070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y		-0-		-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	13 1	47 3	Y		-0-		-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y		-0-		-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 3	Y		-0-		-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	8 1	73 3	Y		-0-		-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 3	Y		-0-		-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	Y		-0-		-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	Y		-0-		-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	9 1	52 3	Y		-0-		-0-
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	6 1	59 3	Y		-0-		-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	5 1	60 3	Y		-0-		-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6998		- 9270	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 5148		- 6686	
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	123 1	545 3	Y		-0-			-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	136 1	460 3	Y		-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68 1	624 3	Y		-0-			-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	53 1	577 3	Y		-0-			-0-
05	744 N	569	-0-	-175	-0-	44 1	525 3	Y		-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	48 1	591 3	Y		-0-			-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	47 1	554 3	Y		-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51 1	533 3	Y		-0-			-0-
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	45 1	520 3	Y		-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50 1	584 3	Y		-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53 1	537 3	Y		-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	82 1	546 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268														
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	102	1	689	3	Y	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	92	1	591	3	Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	3	Y	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	610	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	688	1			Y	-0-			-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	98	1	572	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	431	-0-	-313	-0-	102	1	329	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	102	1	552	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	585	-0-	-75	-0-	98	1	487	3	Y	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	3	Y	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	3	Y	-0-			-0-
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	102	1	592	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057					
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227920		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610					
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	24	1	434	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	408	-0-	-236	-0-	40	1	368	3	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	3	Y	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	Y	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	Y	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	3	Y	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	38	1	570	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374														
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	23	1	162	3	Y	1			1
						1	9							
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-	1 1		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	29	1	281	3	Y	1			1
						1	9							
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	34	1	264	3	Y	-0-	1 1		-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	33	1	269	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	29	1	259	3	Y	1			1
						1	9							
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	3	Y	-0-			1
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	24	1	271	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026					
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704					
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	3	N	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	23	1	272	3	N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	21	1	265	3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	3	N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	N	-0-			-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	18	1	257	3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	3	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182												
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	3	Y	-0-	7
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	23	1	274	3	Y	-0-	7
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	3	Y	-0-	7
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	19	1	217	3	Y	-0-	7
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-	7
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-	7
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	-0-	7
08	465 N	297	-0-	-168	-0-	23	1	274	3	Y	-0-	7
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	23	1	281	3	Y	-0-	7
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	29	1	344	3	Y	-0-	7
11	300 N	113	-0-	-187	-0-	10	1	103	3	Y	-0-	7
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		3,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	24	70
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	9	17	3	N	8	78
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	9	14	3	N	21	99
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	23	9	15	3	N	25	124
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	15	3	N	23	147
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	25	9	7	3	N	7	70
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	7	77
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	9	38	3	N	7	84
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	7	84
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	9	22	3	N	14	98
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	15	9	33	3	N	9	107
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	22	57
TOTAL GAS PROD:		542		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	117	1	1028	3	N	-0-		2
02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	103	1	783	3	N	-0-		2
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1093	3	N	1		3
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	3	N	-0-		3
05	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	270	1	903	3	N	-0-		3
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	198	1	896	3	N	-0-	2 1	1
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	132	1	1029	3	N	-0-		1
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	137	1	999	3	N	-0-		1
09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	158	1	918	3	N	-0-		1
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	102	1	992	3	N	-0-		1
11	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	94	1	976	3	N	1	1 1	1
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	90	1	1023	3	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

01	1488 X	1114	-0-	-374	-0-	120	1	994	3	Y	-0-		10
02	1344 X	1314	-0-	-30	-0-	124	1	1190	3	Y	-0-		10
03	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	145	1	1052	3	Y	-0-		10
04	1380 X	1048	-0-	-332	-0-	154	1	894	3	Y	-0-		10
05	1240 X	1122	-0-	-118	-0-	251	1	871	3	Y	-0-		10
06	1410 X	1091	-0-	-319	-0-	160	1	930	3	Y	1		11
07	1457 X	1197	-0-	-260	-0-	199	1	998	3	Y	-0-		11
08	1209 X	1055	-0-	-154	-0-	189	1	855	3	Y	10	13 1	8
09	1080 X	998	-0-	-82	-0-	176	1	822	3	Y	-0-		8
10	1209 X	1045	-0-	-164	-0-	181	1	864	3	Y	-0-		8
11	1170 X	967	-0-	-203	-0-	182	1	785	3	Y	-0-		8
12	1209 X	958	-0-	-251	-0-	180	1	778	3	Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-		-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704														
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972					
01	1178 N	720	-0-	-458	-0-	25	1	695	3	Y	-0-			1
02	1120 N	475	-0-	-645	-0-	39	1	436	3	Y	-0-			1
03	1116 N	797	-0-	-319	-0-	30	1	767	3	Y	-0-			1
04	1110 N	508	-0-	-602	-0-	29	1	479	3	Y	-0-			1
05	1271 N	322	-0-	-949	-0-	41	1	281	3	Y	-0-			1
06	1200 N	376	-0-	-824	-0-	31	1	345	3	Y	-0-			1
07	868 N	396	-0-	-472	-0-	40	1	356	3	Y	-0-			1
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	38	1	396	3	Y	-0-			1
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	62	1	436	3	Y	-0-			1
10	651 N	420	-0-	-231	-0-	55	1	365	3	Y	-0-			1
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	32	1	368	3	Y	-0-			1
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814					
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			1
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	111	1	63	3	Y	-0-			1
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	3	Y	-0-			1
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			1
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			1
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-			1
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	Y	-0-			1
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			1
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			1
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	Y	-0-		1	
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	16	1	125	3	Y	-0-		1	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-		1	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-		1	
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	Y	-0-	1 1	-0-	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-		-0-	
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-		-0-	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-		-0-	
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	20	1	146	3	Y	-0-		-0-	
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-		-0-	
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	3	Y	-0-		-0-	
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	16	1	125	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

01		558 N	446	-0-	-112	-0-	32	1	414	3	Y	-0-		1	
02		504 N	197	-0-	-307	-0-	23	1	174	3	Y	-0-		1	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-		1	
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-		1	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-	1 1	-0-	
06		540 N	536	-0-	-4	-0-	41	1	495	3	Y	-0-		-0-	
07		620 N	420	-0-	-200	-0-	34	1	386	3	Y	-0-		-0-	
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	35	1	482	3	Y	-0-		-0-	
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	40	1	480	3	Y	-0-		-0-	
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-		-0-	
11		510 N	473	-0-	-37	-0-	38	1	435	3	Y	-0-		-0-	
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	-0-	2	2	
TOTAL GAS PROD:			5,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	3	N	-0-		2	
02		980 N	960	-0-	-20	-0-	53	1	907	3	N	-0-		2	
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	N	-0-		2	
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	3	N	-0-		2	
05		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	52	1	1051	3	N	-0-		2	
06		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	50	1	991	3	N	-0-		2	
07		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	54	1	1026	3	N	-0-		2	
08		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	55	1	1008	3	N	-0-		2	
09		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	64	1	956	3	N	-0-		2	
10		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	54	1	1001	3	N	-0-		2	
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	-0-		2	
*12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	3	N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			13,224											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824														
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400					
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	151	1	471	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216					
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	32	1	240	3	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	N	-0-			-0-
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	31	1	220	3	N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	29	1	226	3	N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	29	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	31	1	216	3	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	3	N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	26	1	202	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 23		RRCID -> 228575		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5132 - 6389						
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	76	1	572	3	N	-0-					1
02	644 N	262	-0-	-382	-0-	29	1	233	3	N	-0-					1
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	108	1	793	3	N	88	23	1			66
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	603	3	N	27	26	1			67
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	81	1	568	3	N	11	21	1			57
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	78	1	619	3	N	6	18	1			45
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	74	1	605	3	N	4	13	1			36
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	611	3	N	7	11	1			32
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	80	1	586	3	N	6	10	1			28
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	N	8	9	1			27
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	30	19	1			38
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	75	1	581	3	N	35	14	1			59
TOTAL GAS PROD:		8,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		222										

SHANNON 52		WELL #: 18		RRCID -> 228637		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6520 - 6576						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228705		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636		PERF. 7136 - 8286						
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940												
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	8 1	369 3	N	-0-			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	5 1	273 3	N	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6 1	354 3	N	-0-			-0-
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	7 1	306 3	N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	8 1	350 3	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	11 1	489 3	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 3	N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9 1	413 3	N	-0-			-0-
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	9 1	416 3	N	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	9 1	405 3	N	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	9 1	394 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034			
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	45 1	562 3	Y	-0-			1
02	560 N	326	-0-	-234	-0-	23 1	303 3	Y	-0-			1
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49 1	644 3	Y	-0-			1
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50 1	621 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	48 1	541 3	Y	1			1
						1 9						
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	82 1	624 3	Y	-0-			1
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	85 1	590 3	Y	-0-			1
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47 1	570 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	69 1	585 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	72 1	591 3	Y	-0-			-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	43 1	552 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	44 1	562 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219			
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050												
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040			
01	3100 N	2677	-0-	-423	67	140	1	2537 3	N	-0-		-0-
02	2604 X	2537	-0-	-67	-0-	250	1	2287 3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	142	1	2455 3	N	-0-		-0-
04	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	159	1	2451 3	N	-0-		-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	208	1	2456 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	192	1	2400 3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	207	1	2443 3	N	-0-		-0-
08	2697 X	2597	-0-	-100	-0-	207	1	2390 3	N	-0-		-0-
09	2580 N	2503	-0-	-77	-0-	165	1	2338 3	N	-0-		-0-
10	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	172	1	2424 3	N	-0-		-0-
11	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	159	1	2360 3	N	-0-		-0-
*12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	165	1	2478 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,185		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092			
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	27	1	235 3	N	-0-		1
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	28	1	209 3	N	-0-		1
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249 3	N	-0-		1
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234 3	N	-0-		1
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222 3	N	-0-	1 1	-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	48	1	217 3	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248 3	N	-0-		-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	33	1	242 3	N	-0-		-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	39	1	226 3	N	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243 3	N	-0-		-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	22	1	233 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,185		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-		-0-	
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	27	1	256	3	N	-0-		-0-	
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-		-0-	
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-		-0-	
05		341 N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	3	N	-0-		-0-	
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	N	-0-		-0-	
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	27	1	282	3	N	-0-		-0-	
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	3	N	-0-		-0-	
09		330 N	254	-0-	-76	-0-	19	1	235	3	N	-0-		-0-	
10		310 N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	3	N	-0-		-0-	
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	15	1	210	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,566											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	50		75	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		105	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54 1	70	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		76	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39 1	37	
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		37	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	18 1	19	
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-		19	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-		19	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:			105											TOTAL CONDENSATE PROD:	105

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 14	RRCID -> 229118	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 5781	PERF. 4928	-	5532				
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	12 1	65 3	N		-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	6 1	37 3	N		-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 3	N		-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 3	N		-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	9 1	52 3	N		-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	N		-0-			-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	10 1	64 3	N		-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	N		-0-			-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	8 1	48 3	N		-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	25 1	165 3	N		-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	28 1	170 3	N		-0-			-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	22 1	146 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,175				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GALBREATH 78		WELL #:	12	RRCID -> 229121	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4948	-	4964					
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	Y		-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y		-0-			-0-
03		186 N	119	-0-	-67	-0-	14 1	105 3	Y		-0-			-0-
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	14 1	84 3	Y		-0-			-0-
05		186 N	127	-0-	-59	-0-	20 1	107 3	Y		-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y		-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 3	Y		-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	11 1	103 3	Y		-0-			-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	10 1	102 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	11 1	112 3	Y		-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 3	Y		-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EPPS, H.C. 49		WELL #:	2	RRCID -> 229122	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4448	-	5162					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1147S		RRCID -> 229170	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6136	- 6194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 4614	- 6338						
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3236	- 3696						
01	434 N	264	-0-	-170	-0-	9	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	10	1	264	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	261	-0-	-159	-0-	15	1	246	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	255	-0-	-210	-0-	32	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	255	-0-	-165	-0-	21	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	273	-0-	-161	-0-	27	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	267	-0-	-136	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	33	1	229	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	260	-0-	-174	-0-	34	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	18	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314														
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	62	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	57	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	62	1	296	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	38	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	243	-0-	-191	-0-	45	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	60	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	39	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	40	1	181	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	48	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	52	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	82	1	330	3	Y	-0-			-0-
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092					
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424									
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	193	3	N	4	2	1	7				
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	9	24	1	171	3	N	3	2	1	8		
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	9	22	1	214	3	N	5	5	1	8		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	9	20	1	1	2	N	3	2	1	9		
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	186	3	20	1	204	3	N	4	5	1	8		
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	20	1	4	9	21	1	193	3	N	2	4	1	6
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	217	3	N	4	2	1	8		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	9	23	1	1	2	N	3	2	1	9		
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	219	3	63	1	171	3	N	3	2	1	10		
10	248 N	133	-0-	-115	-0-	3	9	14	1	117	3	N	2	5	1	7		
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	2	9	11	1	111	3	N	2	2	1	7		
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	2	9	87	1	30	3	N	2	4	1	5		
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		37												

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789												
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3 1	168 3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 1	224 3	N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	2 1	152 3	N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY 147		WELL #:	23	RRCID ->	229552	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	5560 - 7056
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	3 1	124 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	1 1	60 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #:	1752	RRCID ->	229612	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5330 - 8732
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39 1	428 3	N	-0-		-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	37 1	370 3	N	-0-		-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	36 1	448 3	N	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 3	N	-0-		-0-
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	37 1	422 3	N	-0-		-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	38 1	391 3	N	-0-		-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	42 1	413 3	N	-0-		-0-
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	45 1	387 3	N	-0-		-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	41 1	353 3	N	-0-		-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	41 1	411 3	N	-0-		-0-
11	420 N	149	-0-	-271	-0-	13 1	136 3	N	-0-		-0-
12	403 N	6	-0-	-397	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-	
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		-0-	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-		-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		-0-	
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-		-0-	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-		-0-	
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-		-0-	
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-		-0-	
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		-0-	
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-	
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-	
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,499											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-	
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-	
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-	
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-	
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-	
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-	
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-	
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-	
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-	
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-	
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-	
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,643											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-		-0-	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		Y	-0-			-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	3	Y	-0-		-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-		-0-	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			399											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284														
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422					
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			1
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			1
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			1
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-			1
05	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-			1
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3			N	-0-			1
07	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-			1
08	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3			N	-0-			1
09	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167	3			N	-0-			1
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-			1
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-			1
12	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-			1
-----														
TOTAL GAS PROD:		14,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200					
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	33	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	24	1	173	3	Y	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	34	1	271	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	3	Y	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	22	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	25	1	277	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MORRISS BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	230395	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7070 - 9130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
02		140 N	2	-0-	-138	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-	
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-	
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 1D		WELL #:		2	RRCID ->	230411	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 5331 - 6875		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	6 1	360 3	N	-0-		-0-	
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-	
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-	
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-	
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-	
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 1	431 3	N	-0-		-0-	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	4 1	285 3	N	-0-		-0-	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-	
*12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 166		WELL #:		22	RRCID ->	230475	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 5574 - 8053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		682 N	636	-0-	-46	-0-	13 1	623 3	Y	-0-		-0-	
02		616 N	545	-0-	-71	-0-	9 1	536 3	Y	-0-		-0-	
03		682 N	363	-0-	-319	-0-	363 3		Y	-0-		-0-	
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	11 1	685 3	Y	-0-		-0-	
05		713 N	604	-0-	-109	-0-	13 1	591 3	Y	-0-		-0-	
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	13 1	594 3	Y	-0-		-0-	
07		713 N	626	-0-	-87	-0-	14 1	612 3	Y	-0-		-0-	
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	13 1	592 3	Y	-0-		-0-	
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	13 1	565 3	Y	-0-		-0-	
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	13 1	585 3	Y	-0-		-0-	
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	12 1	545 3	Y	-0-		-0-	
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	12 1	541 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3415		RRCID -> 230478		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	45	1	490	3	N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	42	1	416	3	N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-			-0-
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	43	1	483	3	N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	43	1	446	3	N	-0-			-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	48	1	476	3	N	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	52	1	442	3	N	-0-			-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	46	1	398	3	N	-0-			-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	3	N	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES 118		WELL #: 24		RRCID -> 230481		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146					
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOODWORTH 7		WELL #: 1		RRCID -> 230486		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826					
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	N	-0-			1
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	N	-0-			1
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-			1
04	600 N	525	-0-	-75	-0-	25	1	500	3	N	-0-			1
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	24	1	490	3	N	-0-			1
06	600 N	489	-0-	-111	-0-	24	1	465	3	N	-0-			1
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	25	1	484	3	N	-0-			1
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	25	1	454	3	N	-0-			1
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	22	1	325	3	N	-0-			1
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	19	1	355	3	N	-0-			1
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	20	1	381	3	N	-0-			1
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 6X		RRCID -> 230489		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 4822 - 6280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	37	1	384	3	N	-0-	1
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	28	1	301	3	N	-0-	1
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	39	1	373	3	N	1	1
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	39	1	362	3	N	-0-	1
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	39	1	350	3	N	7	8
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	N	-0-	4
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	382	3	N	1	5
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	1	3
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	40	1	344	3	N	-0-	3
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	45	1	369	3	N	-0-	2
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	45	1	366	3	N	-0-	2
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	373	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

GALBREATH 91		WELL #: 14		RRCID -> 230490		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5007 - 5072	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-	-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	8	1	77	3	N	-0-	-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	3	N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-	-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FIELDS 21		WELL #: 10		RRCID -> 230511		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5310 - 5705	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	4	6
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	1	7
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	7	1	30	3	N	4	11
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	1	12
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	30	3	N	5	17
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	2	19
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	2	21
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	4	25
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-	1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	2	3
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	35	3	N	3	6
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	43	3	N	4	10
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN/WHITEHEAD 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644														
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	43	1	391	3	N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	N	-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	39	1	461	3	N	-0-			-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	3	N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	38	1	452	3	N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	3	N	-0-			-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	31	1	435	3	N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	3	N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 107S		RRCID -> 230522		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642						
01	T. A.	512	-0-	512	6039	18	1	494	3	Y	-0-			1
02	T. A.	267	-0-	267	6306	22	1	245	3	Y	-0-			1
03	T. A.	562	-0-	562	6868	21	1	541	3	Y	-0-			1
04	7201 X	333	-0-	-6868	-0-	19	1	314	3	Y	-0-			1
05	899 N	73	-0-	-826	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			1
06	840 N	58	-0-	-782	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			1
07	558 N	92	-0-	-466	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			1
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			1
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-			1
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-			1
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			1
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21		RRCID -> 230554		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP K 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707																
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-					5
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	8	1	63	3	N	-0-					5
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					5
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					5
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	21	1	70	3	N	1					6
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	N	-0-	3	1			3
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					3
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					3
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	13	1	74	3	N	-0-					3
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					3
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-	2	1			1
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272							
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 100		WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078							
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 4882 - 6112		
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5246 - 6210		
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 5322 - 5912		
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	3	N	1			8
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	9	151	3	N	9			17
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	9	148	3	N	-0-			17
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-			17
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	N	-0-			17
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-			17
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-			17
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	13	1	4
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	3	N	-0-			4
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			4
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-			4
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		1,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181																
01	3658 X	3549	-0-	-109	-0-	101	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2700	-0-	-604	-0-	88	1	2612	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	98	1	3237	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	3254	-0-	-683	-0-	101	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3133	-0-	-287	-0-	98	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	3441 X	3288	-0-	-153	-0-	101	1	3187	2	Y	-0-					-0-
08	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	101	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	98	1	2926	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2973	-0-	-313	-0-	101	1	2872	2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	1260	-0-	-1920	-0-	98	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	2540	-0-	-746	-0-	101	1	2439	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007				TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664						
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	3	N	-0-					1
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	6	1	106	3	N	-0-					1
03	248 N	60	-0-	-188	-0-	3	1	57	3	N	-0-					1
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	N	-0-					1
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	3	N	-0-					1
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					1
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	N	-0-					1
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	-0-					1
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	N	-0-					1
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-					1
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210						
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	143	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	800	3	Y	2					2
05	899 N	478	-0-	-421	-0-	47	1	431	3	Y	-0-					2
06	900 N	475	-0-	-425	-0-	39	1	436	3	Y	-0-					2
07	899 N	622	-0-	-277	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					2
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	-0-					2
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	3	Y	-0-					2
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	51	1	590	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036																
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472							
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138							
01	1023 N	738	-0-	-285	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	627	-0-	-129	-0-	13	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	507	-0-	-268	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	140	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	408	-0-	-398	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 4720	-	6436					
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-			-0-
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-			-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-			-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 207		WELL #:	9S	RRCID -> 231448	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 4410	-	4822					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 2		WELL #:	3S	RRCID -> 231450	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2778	-	3266					
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958														
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	102	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	1	3	3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	3	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	Y	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262						
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-	-0-				
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3	N	-0-	-0-				
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-	-0-				
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	N	-0-	-0-				
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3	N	-0-	-0-				
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-	-0-				
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-	-0-				
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	-0-				
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-				
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-				
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-				
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062						
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-				
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-				
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-				
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-				
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2	N	-0-	-0-				
06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2	N	-0-	-0-				
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2	N	-0-	-0-				
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2	N	-0-	-0-				
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2	N	-0-	-0-				
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	747	2	N	-0-	-0-				
11	990 N	561	-0-	-429	-0-	561	2	N	-0-	-0-				
12	1054 N	640	-0-	-414	-0-	640	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		11,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297														
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	1			Y	-0-			-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714					
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	28	1	564	3	N	-0-			1
02	532 N	397	-0-	-135	-0-	22	1	375	3	N	-0-			1
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-			1
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	23	1	455	3	N	-0-			1
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	3	N	-0-			1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	24	1	467	3	N	-0-			1
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	3	N	-0-			1
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	3	N	-0-			1
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	24	1	357	3	N	-0-			1
10	496 N	392	-0-	-104	-0-	20	1	372	3	N	-0-			1
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	19	1	365	3	N	-0-			1
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	3	N	-0-			1
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240					
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	33	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	42	1	387	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	45	1	402	3	Y	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	44	1	375	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	47	1	383	3	Y	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-	
04		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-			-0-	
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-			-0-	
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-			-0-	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	137	1	429	3	Y	-0-			-0-	
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	1			Y	-0-			-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-	
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-			-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-	
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-			-0-	
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-			-0-	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,370											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

01	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-			1	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			1	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			1	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	97	1	303	3	Y	-0-			1	
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	1			Y	-0-	1	1	-0-	
06	360 N	168	-0-	-192	-0-	168	3			Y	-0-			-0-	
07	403 N	82	-0-	-321	-0-	82	3			Y	-0-			-0-	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-	
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,695											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382																
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	3	Y	-0-					1
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	3	Y	-0-					1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	335	3	Y	-0-					1
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	Y	-0-					1
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	61	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	49	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	52	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	69	1	252	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #:	1064E	RRCID ->	234389	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	4134	-	5468			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #:	23	RRCID ->	234390	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6240	-	6297			
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-		-0-			
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-		-0-			
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-		-0-			
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	186	1	582	3	Y	-0-		-0-			
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	1			Y	-0-		-0-			
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-		-0-			
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-		-0-			
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-		-0-			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-		-0-			
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-		-0-			
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-		-0-			
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 11	RRCID -> 234391	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5087	-	5630						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-ROUSSELOT "C"				WELL #: 4	RRCID -> 234392	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7288	-	8165						
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-							1
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	12 1	131 3	N	-0-							1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13 1	169 3	N	-0-							1
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	12 1	164 3	N	-0-							1
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	15 1	169 3	N	-0-	1 1						-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	N	3	1 1						2
						3 9										
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	N	3	2 1						3
						3 9										
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	N	2	2 1						3
						2 9										
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	3	2 1						4
						3 9										
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	13 1	168 3	N	3	5 1						2
						3 9										
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	12 1	159 3	N	2	2 1						2
						2 9										
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	1 1	176 3	N	-0-	1 1						1
TOTAL GAS PROD:		2,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

GENINI				WELL #: 3120	RRCID -> 234394	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 6985	PERF. 5388	-	6500						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 3	Y	-0-							1
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	19 1	198 3	Y	-0-							1
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	90 1	52 3	Y	-0-							1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	64 1	247 3	Y	-0-							1
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	21 1	240 3	Y	-0-							1
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28 1	275 3	Y	-0-							1
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	20 1	173 3	Y	-0-							1
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35 1	245 3	Y	-0-							1
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	28 1	246 3	Y	-0-							1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18 1	180 3	Y	-0-							1
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	13 1	121 3	Y	-0-							1
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	5 1	50 3	Y	-0-							1
TOTAL GAS PROD:		2,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1012S		RRCID -> 234397		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	28	-0-	28	382	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	133	-0-	133	515	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	533	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	539 X	6	-0-	-533	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3118		RRCID -> 234398		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585					
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 115		WELL #: 26		RRCID -> 234399		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212					
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	1			Y	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	3	N	-0-		-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	126	1	50	3	N	-0-		-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	103	1	59	3	N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	135	1	57	3	N	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	N	-0-		-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	140	1	58	3	N	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	145	1	58	3	N	-0-		-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	145	1	57	3	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	140	1	51	3	N	-0-		-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	145	1	54	3	N	-0-		-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	140	1	50	3	N	-0-		-0-
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	145	1	50	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		186 N	44	-0-	-142	-0-	44	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036																
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 138		WELL #: 17		RRCID -> 234667		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020							
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	57	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 6		WELL #: 8		RRCID -> 234678		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244							
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	55	-0-	-193	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 17		RRCID -> 234688		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 5774 - 8690					
01	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	160	1	1736	3	N	-0-					-0-	
02	1708 N	1476	-0-	-232	-0-	135	1	1341	3	N	-0-					-0-	
03	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	142	1	1766	3	N	-0-					-0-	
04	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	129	1	1546	3	N	-0-					-0-	
05	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	169	1	1914	3	N	-0-					-0-	
06	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	139	1	1430	3	N	-0-					-0-	
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	3	N	-0-					-0-	
08	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	194	1	1661	3	N	5					5	
						6 9											
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	172	1	1477	3	N	1	2	1			4	
						1 9											
10	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	149	1	1489	3	N	1	2	1			3	
						1 9											
11	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	149	1	1518	3	N	2	2	1			3	
						2 9											
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	143	1	1366	3	N	1	3	1			1	
						1 9											
TOTAL GAS PROD:		20,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID -> 234690		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 5457 - 8094				
01	1364 X	1045	-0-	-319	-0-	88	1	957	3	N	-0-					1
02	1120 N	997	-0-	-123	-0-	91	1	906	3	N	-0-					1
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	86	1	1078	3	N	-0-					1
04	1020 N	873	-0-	-147	-0-	67	1	806	3	N	-0-					1
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	106	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	125	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	111	1	953	3	N	-0-					-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	110	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	104	1	1059	3	N	-0-					-0-
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6376 - 8336				
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	44	1	471	3	N	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	40	1	498	3	N	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	3	N	-0-
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	N	-0-
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	43	1	444	3	N	-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	48	1	470	3	N	-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	52	1	440	3	N	-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	46	1	399	3	N	-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	47	1	469	3	N	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234695		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 6475 - 7808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	10	1	173	3	N	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID -> 234735		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5123 - 6196	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		277										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

01	T. A.	69	-0-	69	539	69 1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	91	-0-	91	630	91 1		Y	-0-			-0-
03	T. A.	13	-0-	13	643	13 1		Y	-0-			-0-
04	644 X	1	-0-	-643	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		226										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,705										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086					
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			1
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			1
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			1
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3		N	-0-			1
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-			1
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			1
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			1
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			1
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			1
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-			1
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276												
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 3	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1		1 3	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-		2 3	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-		2 3	N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1		1 3	N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANYON RANCH 126		WELL #:	18S	RRCID ->	234964	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4832 - 5127	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-			-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			385	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CANYON RANCH 207		WELL #:	13S	RRCID ->	234965	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4360 - 6048	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3	N	-0-			-0-	
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		558 N	468	-0-	-90	-0-		41 1	427 3	N	-0-			1	
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-		40 1	422 3	N	-0-			1	
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-		307 1	176 3	N	-0-			1	
04		450 N	431	-0-	-19	-0-		89 1	342 3	N	-0-			1	
05		527 N	473	-0-	-54	-0-		38 1	435 3	N	-0-			1	
06		480 N	462	-0-	-18	-0-		42 1	420 3	N	-0-			1	
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-		50 1	432 3	N	-0-			1	
08		465 N	439	-0-	-26	-0-		55 1	384 3	N	-0-			1	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-		46 1	405 3	N	-0-			1	
10		496 N	446	-0-	-50	-0-		40 1	406 3	N	-0-			1	
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-		40 1	385 3	N	-0-			1	
12		465 N	353	-0-	-112	-0-		35 1	318 3	N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			5,375											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

01		217 N	194	-0-	-23	-0-		17 1	177 3	Y	-0-			-0-	
02		196 N	174	-0-	-22	-0-		15 1	159 3	Y	-0-			-0-	
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-		130 1	75 3	Y	-0-			-0-	
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-		40 1	153 3	Y	-0-			-0-	
05		217 N	209	-0-	-8	-0-		17 1	192 3	Y	-0-			-0-	
06		210 N	201	-0-	-9	-0-		18 1	183 3	Y	-0-			-0-	
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-		21 1	187 3	Y	-0-			-0-	
08		217 N	215	-0-	-2	-0-		27 1	188 3	Y	-0-			-0-	
09		210 N	205	-0-	-5	-0-		21 1	184 3	Y	-0-			-0-	
10		217 N	200	-0-	-17	-0-		18 1	182 3	Y	-0-			-0-	
11		210 N	193	-0-	-17	-0-		18 1	175 3	Y	-0-			-0-	
12		217 N	206	-0-	-11	-0-		20 1	186 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,403											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

01		558 N	517	-0-	-41	-0-		46 1	471 3	Y	-0-			1	
02		476 N	426	-0-	-50	-0-		37 1	389 3	Y	-0-			1	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-		338 1	193 3	Y	-0-			1	
04		510 N	494	-0-	-16	-0-		102 1	392 3	Y	-0-			1	
05		558 N	535	-0-	-23	-0-		43 1	492 3	Y	-0-			1	
06		510 N	509	-0-	-1	-0-		46 1	463 3	Y	-0-			1	
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-		55 1	478 3	Y	-0-			1	
08		527 N	520	-0-	-7	-0-		65 1	455 3	Y	-0-			1	
09		510 N	505	-0-	-5	-0-		51 1	454 3	Y	-0-			1	
10		527 N	511	-0-	-16	-0-		46 1	465 3	Y	-0-			1	
11		510 N	502	-0-	-8	-0-		48 1	454 3	Y	-0-			1	
12		527 N	518	-0-	-9	-0-		51 1	467 3	Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			6,101											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 5194 - 6410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	Y	-0-			1
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	27	1	217	3	Y	-0-			1
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-			1
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			1
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	33	1	232	3	Y	1			2
						1	9							
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	32	1	255	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	33	1	239	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	35	1	240	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	26	1	184	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	24	1	187	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 6671		PERF. 5048 - 6384				
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	133	3	Y	2			7
						2	9							
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	10	1	100	3	Y	2			9
						2	9							
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			9
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			9
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	121	3	Y	1	9	1	1
						1	9							
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	11	1	135	3	Y	1			2
						1	9							
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	123	3	Y	1			3
						1	9							
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	2			5
						2	9							
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			5
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	5	1	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	10 1	99 3	Y	-0-			5
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	8 1	80 3	Y	-0-			5
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	111 3	Y	-0-			5
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-			5
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	Y	-0-	5 1		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	102 3	Y	3			3
						3 9						
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	9 1	104 3	Y	-0-			3
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9 1	95 3	Y	8			8
						9 9						
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 5089 - 6520		
01	T. A.	77	-0-	77	105	7 1	70 3	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	38	-0-	38	143	4 1	34 3	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	33	-0-	33	176	3 1	30 3	Y	-0-		-0-	
04	213 X	37	-0-	-176	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-	
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 3	Y	-0-		-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	155	-0-	155	155	12 1	143 3	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	228	-0-	228	383	20 1	208 3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	213	-0-	213	596	17 1	196 3	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	297	-0-	297	893	23 1	274 3	Y	-0-		-0-	
11	1205 X	312	-0-	-893	-0-	28 1	284 3	Y	-0-		-0-	
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5074 - 6526		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		1	
02	T. A.	1	-0-	1	224	1 3		Y	-0-		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	224			Y	-0-		1	
04	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-		1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		7	RRCID ->	234986	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6677 -	6964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	N		-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	5 1	40 3	N		-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N		-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	7 1	45 3	N		-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	7 1	46 3	N		-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	N		-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 3	N		-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 3	N		-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 3	N		-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	N		-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N		-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				620			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SHURLEY 142		WELL #:		26	RRCID ->	235012	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	5732 -	6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	110 3	Y		-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	1 1	80 3	Y		-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	36 1	103 3	Y		-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	2 1	116 3	Y		-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	2 1	106 3	Y		-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	2 1	116 3	Y		-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 3	Y		-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	116 3	Y		-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	3 1	112 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 3	Y		-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	2 1	108 3	Y		-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	2 1	107 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,369			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		9	RRCID ->	235013	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2866 -	3741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	8 1	239 3	Y		-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3	Y		-0-			-0-
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	9 1	230 3	Y		-0-			-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	13 1	214 3	Y		-0-			-0-
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	27 1	184 3	Y		-0-			-0-
06		240 N	213	-0-	-27	-0-	18 1	195 3	Y		-0-			-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	22 1	198 3	Y		-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 3	Y		-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	26 1	180 3	Y		-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	27 1	178 3	Y		-0-			-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	16 1	188 3	Y		-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	14 1	200 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,636			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	N	-0-				1	
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	10	1	95	3	N	-0-				1	
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-				1	
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-				1	
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-	1	1		-0-	
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	N	-0-				-0-	
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-				-0-	
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-				-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			864														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-	
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-	
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
11		11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-	
12		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			110														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-	
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-				-0-	
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	15	12	1		3	
							17	9									
TOTAL GAS PROD:			541														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	624	-0-	624	7803	41 1	583 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	537	-0-	537	8340	68 1	469 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	750	-0-	750	9090	90 1	660 2	Y	-0-		-0-
04	9780 X	690	-0-	-9090	-0-	46 1	644 2	Y	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	45 1	673 2	Y	-0-		-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45 1	676 2	Y	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	47 1	680 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	59 1	642 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	669 1		Y	-0-		-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	39 1	625 2	Y	-0-		-0-
11	690 N	618	-0-	-72	-0-	45 1	573 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	38 1	569 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524		
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1	168 3	N	-0-		-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	15 1	140 3	N	-0-		-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	170 3	N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	10 1	162 3	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	14 1	164 3	N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	13 1	160 3	N	-0-		-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	159 3	N	-0-		-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	160 3	N	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1	149 3	N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	11 1	151 3	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	10 1	149 3	N	-0-		-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728		
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572																
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RICHARDSON 4		WELL #:	10	RRCID ->	235072	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6288	-	8162			
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	41	1	360	3	Y	-0-					1
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	469	3	Y	1					2
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-	1	1			1
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	3	Y	-0-					1
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					1
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	-0-					1
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	Y	1					2
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	53	1	496	3	Y	6					8
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	45	1	490	3	Y	1	8	1			1
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	36	1	465	3	Y	3					4
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	41	1	495	3	Y	-0-					4
-----																
TOTAL GAS PROD:		6,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

RICHARDSON 6		WELL #:	7	RRCID ->	235082	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6176	-	8366			
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	92	1	810	3	Y	-0-					12
02	840 N	470	-0-	-370	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					12
03	992 N	669	-0-	-323	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					12
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					12
05	992 N	654	-0-	-338	-0-	52	1	602	3	Y	-0-					12
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	778	3	Y	-0-					12
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	3	Y	-0-					12
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	72	1	723	3	Y	-0-					12
09	840 N	654	-0-	-186	-0-	63	1	591	3	Y	-0-					12
10	775 N	580	-0-	-195	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					12
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					12
12	682 N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					12
-----																
TOTAL GAS PROD:		8,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926													
01		341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-	1
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-	1
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-	1
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-	1
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-	1
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	N	-0-	1
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	3	N	-0-	1
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-	1
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-	1
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-	1
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-	1
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			3,749	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CANYON RANCH 115		WELL #:	21S	RRCID ->	235138	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4718 - 5157	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			293	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:	111	RRCID ->	235140	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	6840 - 6883	
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
06		210 N	51	-0-	-159	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,068	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	39	1	394	3	N	-0-				-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	34	1	329	3	N	-0-				-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	27	1	306	3	N	-0-				-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	3	N	-0-				-0-
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	34	1	406	3	N	-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	N	-0-				-0-
07	496 N	366	-0-	-130	-0-	29	1	337	3	N	-0-				-0-
08	434 N	289	-0-	-145	-0-	25	1	264	3	N	-0-				-0-
09	480 N	204	-0-	-276	-0-	16	1	188	3	N	-0-				-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	3	N	-0-				-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-				-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

01	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	16	1	195	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-				-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	3	Y	-0-				-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	Y	-0-				-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	16	1	187	3	Y	-0-				-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-				-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278												
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	34	1	338	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	Y	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	47	1	510	3	Y	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	42	1	514	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	379	-0-	-179	-0-	30	1	349	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	34	1	353	3	Y	-0-	-0-
09	540 N	275	-0-	-265	-0-	22	1	252	3	Y	1	1
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	1	1
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		5,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 5711 - 6800		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 4506 - 5714		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. D. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	19	1	377	3	N	-0-	2
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	14	1	241	3	N	6	7
						7	9					
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	20	17
						22	9					
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	17	1	339	3	N	4	21
						4	9					
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	17	1	348	3	N	9	30
						10	9					
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	13	43
						14	9					
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	347	3	N	5	27
						6	9				21	1
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	17	1	316	3	N	1	28
						1	9					
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	22	1	334	3	N	2	30
						2	9					
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	9	17
						10	9				22	1
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	22	39
						24	9					
*12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	11	50
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980			
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-	2
02	588 N	503	-0-	-85	-0-	28	1	475	3	N	-0-	2
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-	2
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	30	1	597	3	N	-0-	2
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	607	3	N	-0-	2
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	30	1	593	3	N	-0-	2
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	31	1	594	3	N	-0-	1
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	3	N	-0-	1
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	38	1	575	3	N	-0-	1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	N	1	1
						1	9					
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	29	1	559	3	N	-0-	1
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	31	1	586	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536			
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-	-0-	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-	-0-	
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-	-0-	
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-	-0-	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-	-0-	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-	-0-	
07	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2		Y	-0-	-0-	
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2		Y	-0-	-0-	
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	899	2		Y	-0-	-0-	
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2		Y	-0-	-0-	
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-	-0-	
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,193										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 3		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,741										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #:		3	RRCID ->	235330	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8890 - 8938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REINHARDT 6		WELL #:		14	RRCID ->	235333	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6196 - 7504	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	1			1
						1 9						
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3 1	21 3	Y	-0-			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1		1
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			1
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

CANYON RANCH		WELL #:		2077S	RRCID ->	235336	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4382 - 6126	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520														
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-			-0-
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22		WELL #:	20	RRCID ->	235341	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6354	-	7472	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-				-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-				-0-	
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-				-0-	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-				-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-				-0-	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-				-0-	
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	Y	-0-				-0-	
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2	Y	-0-				-0-	
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	Y	-0-				-0-	
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2	Y	-0-				-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-				-0-	
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 35		WELL #:	14	RRCID ->	235343	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5411	-	6754	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			1
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-			1
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	1	6	3	N	-0-			1
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	-0-	1	1	-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	4	3	N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	71	1	12	3	N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	71	1	10	3	N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	69	1	8	3	N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	1	6	3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	3	N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			687				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

01		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	3	N	-0-			-0-
03		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-			-0-
04		510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-			-0-
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
09		570 N	49	-0-	-521	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		496 N	386	-0-	-110	-0-	5	1	381	3	N	-0-			-0-
11		570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

01		403 N	350	-0-	-53	-0-	7	1	343	3	Y	-0-			-0-
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	4	1	240	3	Y	-0-			-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	-0-			-0-
05		403 N	315	-0-	-88	-0-	7	1	308	3	Y	-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	7	1	335	3	Y	-0-			-0-
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	8	1	335	3	Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	-0-			-0-
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	7	1	322	3	Y	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	7	1	321	3	Y	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788					
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	4	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	2	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002					
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	1	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	1	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580												
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3	N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			553	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:	20	RRCID ->	235595	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5322 - 7857	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	103 2	N	-0-		-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 2	N	-0-		-0-	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	6 1	86 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7 1	104 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	N	-0-		-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	N	-0-		-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 1		N	-0-		-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	6 1	72 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	11 1	163 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY 35		WELL #:	4A	RRCID ->	235597	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	5648 - 7024	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-		-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	Y	-0-		-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-		-0-	
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	5 1	51 3	Y	-0-		-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	14 1	168 3	Y	-0-		-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	-0-		-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	Y	-0-		-0-	
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	Y	-0-		-0-	
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16 1	167 3	Y	-0-		-0-	
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	80	-0-	-220	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 235599		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520					
01	T. A.	313	-0-	313	762	20	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	181	-0-	181	943	23	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	276	-0-	276	1219	33	1	243	2	Y	-0-			-0-
04	1530 X	311	-0-	-1219	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 142		WELL #: 28		RRCID -> 235600		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840					
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-			-0-
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	80	1	833	3	N	-0-					1
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	3	N	-0-					1
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	72	1	597	3	N	-0-					1
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	103	1	636	3	N	-0-					1
05	961 N	711	-0-	-250	-0-	95	1	615	3	N	1					2
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	79	1	580	3	N	-0-					2
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	70	1	621	3	N	-0-	1	1			1
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			1
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	610	3	N	-0-					1
10	682 N	597	-0-	-85	-0-	70	1	526	3	N	1	1	1			1
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	70	1	594	3	N	1					2
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	N	-0-	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MAYER RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 235602		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6652 - 7022						
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	15	1	89	3	N	-0-					1
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	15	1	64	3	N	-0-					1
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	N	-0-					1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-	1	1			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1077E		RRCID -> 235603		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 4132 - 5454						
01	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	280 N	73	-0-	-207	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 21		RRCID -> 235604		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 6448 - 7208				
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	Y	-0-			5
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	46	1	164	3	Y	-0-			5
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-			5
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	3			8
						3	9							
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			8
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-			8
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	Y	-0-			8
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	6			14
						7	9							
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	39	1	219	3	Y	-0-			14
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	3	Y	-0-	13	1	1
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	20	1	238	3	Y	3			4
						3	9							
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		3,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235696		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5821 - 8830				
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-			-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235699		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6104 - 8042				
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310												
		WELL #:	23	RRCID ->	235792	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	6286 - 8380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHANNON 52		WELL #:	20	RRCID ->	235795	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6502 - 7676			
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	534	3	Y	1			2
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	37	1	432	3	Y	-0-			2
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	36	1	421	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	25	1	307	3	Y	3			3
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	Y	1			1
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	787	3	Y	1	1	1	1
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	77	1	788	3	Y	1	2	1	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	720	3	Y	7			7
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	73	1	793	3	Y	1	7	1	1
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	61	1	706	3	Y	2			3
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	80	1	743	3	Y	2	3	1	2
TOTAL GAS PROD:			8,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548																
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	44	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	573	-0-	-140	-0-	54	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	49	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	54	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					2
						2	9									
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898							
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-					1
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	31	1	528	3	N	-0-					1
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	N	-0-					1
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					1
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-	1	1			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	N	-0-					-0-
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	34	1	632	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933							
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	2	1	121	3	N	-0-					-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

01		496 N	462	-0-	-34	-0-	101	1	361	2	Y	-0-					-0-
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	91	1	309	2	Y	-0-					-0-
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	101	1	335	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	98	1	312	2	Y	-0-					-0-
05		527 N	411	-0-	-116	-0-	101	1	310	2	Y	-0-					-0-
06		420 N	398	-0-	-22	-0-	98	1	300	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	101	1	321	2	Y	-0-					-0-
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	101	1	310	2	Y	-0-					-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	98	1	296	2	Y	-0-					-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	101	1	304	2	Y	-0-					-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	98	1	294	2	Y	-0-					-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	101	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05		372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 235812		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	42 1	240 3	N	-0-			2
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	46 1	195 3	N	-0-			2
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	39 1	243 3	N	-0-			2
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	37 1	232 3	N	-0-			2
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	30 1	246 3	N	-0-	2 1		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	34 1	231 3	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	34 1	238 3	N	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	34 1	233 3	N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	35 1	220 3	N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	36 1	218 3	N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	44 1	196 3	N	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	60 1	188 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235815		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052			
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38 1	216 3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	42 1	180 3	N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38 1	240 3	N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	32 1	199 3	N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	24 1	199 3	N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	27 1	183 3	N	-0-	2		2
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	28 1	196 3	N	5	1 1		6
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	24 1	166 3	N	-0-	2 1		4
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30 1	188 3	N	-0-			4
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	33 1	198 3	N	-0-	2 1		2
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	27 1	120 3	N	1	1 1		2
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	28 1	86 3	N	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235821		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886			
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	96 1	999 3	N	1			4
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	112 1	909 3	N	-0-			4
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	147 1	1213 3	N	6	1 1		9
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	162 1	1004 3	N	23	7 1		25
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	154 1	990 3	N	12	12 1		25
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	131 1	969 3	N	31			56
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	113 1	1001 3	N	36	34 1		58
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	122 1	975 3	N	11	40 1		29
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	115 1	924 3	N	29			58
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	120 1	906 3	N	30	43 1		45
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	104 1	876 3	N	20			65
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	114 1	883 3	N	6	37 1		34
TOTAL GAS PROD:		13,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		205						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034													
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	3	Y	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	146	1	518	3	Y	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	2		2
						2	9						
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-		2
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-		2
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-		2
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	4		6
						4	9						
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	42	1	234	3	Y	-0-		6
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	28	1	276	3	Y	-0-	6 1	-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	23	1	279	3	Y	4		4
						4	9						
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		4,176		TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110					
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-		1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-		1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-		1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-		1
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410					
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	3	N	-0-		-0-
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	35	1	318	3	N	-0-		-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-		-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	33	1	388	3	N	-0-		-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	3	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-		-0-
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	20	1	229	3	N	-0-		-0-
09	420 N	324	-0-	-96	-0-	21	1	303	3	N	-0-		-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		200															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-	
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,019															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		20															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642													
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151 3	Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546													
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	27	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	27	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	24	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	24	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	23	1	264	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910			
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	39	1	549	3	Y	-0-	-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	169	1	601	3	Y	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	48	1	509	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	49	1	454	3	Y	-0-	-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	44	1	483	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	42	1	453	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	419	-0-	-211	-0-	63	1	356	3	Y	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-	-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 236179		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	56	1	586	3	N	3				8
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	518	3	N	5	3	1		10
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	69	1	573	3	N	3	4	1		9
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	86	1	535	3	N	-0-	3	1		6
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	86	1	555	3	N	-0-	4	1		2
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	74	1	545	3	N	-0-				2
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	65	1	575	3	N	-0-	1	1		1
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	71	1	566	3	N	-0-	1	1		-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	68	1	549	3	N	-0-				-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	75	1	561	3	N	-0-				-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	64	1	542	3	N	-0-				-0-
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JEFFERS 28A		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000						
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	55	1	718	3	Y	14	17	1		20
02	784 N	645	-0-	-139	-0-	73	1	564	3	Y	7				27
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	81	1	848	3	Y	13	12	1		28
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	769	3	Y	10	18	1		20
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	65	1	722	3	Y	7	5	1		22
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	7	14	1		15
07	868 N	632	-0-	-236	-0-	50	1	576	3	Y	5				20
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	Y	6	9	1		17
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	64	1	773	3	Y	7	4	1		20
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	4	4	1		20
11	930 N	824	-0-	-106	-0-	66	1	752	3	Y	5	15	1		10
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	60	1	739	3	Y	6	3	1		13

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672								
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		808				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 172		WELL #: 18		RRCID -> 236287		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474													
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236354		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672					
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	2	1	135	3	N	-0-		-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	2	1	140	3	N	-0-		-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744																
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					4
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	4	1	237	3	N	-0-					4
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					4
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					4
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	263	3	1	9	N	1					5
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					5
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					5
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					5
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					5
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	3	1	227	3	N	-0-					5
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					5
12	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					5
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY RR 6		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862								
-----																
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					1
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					1
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					1
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608								
-----																
01	248 N	82	-0-	-166	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,149			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3		N	-0-			-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 3		N	-0-			-0-
03	651 N	353	-0-	-298	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04	630 N	270	-0-	-360	-0-	270 3		N	-0-			-0-
05	682 N	434	-0-	-248	-0-	434 3		N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			-0-
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09	510 N	418	-0-	-92	-0-	418 3		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,199			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634						
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524						
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504						
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562						
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	-0-	65	1		761	3	N	-0-	-0-
02	756 N	624	-0-	-132	-0-	-0-	51	1		573	3	N	-0-	-0-
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	-0-	61	1		718	3	N	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1		765	3	N	-0-	-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	-0-	70	1		786	3	N	-0-	-0-
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	-0-	60	1		646	3	N	-0-	-0-
07	868 N	703	-0-	-165	-0-	-0-	58	1		645	3	N	-0-	-0-
08	868 N	733	-0-	-135	-0-	-0-	61	1		672	3	N	-0-	-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1		666	3	N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1		691	3	N	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1		669	3	N	-0-	-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1		693	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 236517	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 6250	-		7178						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID -> 236518	COMPL. DATE 06/17/2007	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 5530	-		6636						
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	N	-0-					-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	N	-0-					-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	N	-0-					-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	N	-0-					-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	12	1	507	3	N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	N	-0-					-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	11	1	511	3	N	-0-					-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	11	1	491	3	N	-0-					-0-
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	11	1	476	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 5484	-		7024						
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		168				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852																
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	49	1	283	3	N	-0-	1	1			4
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	53	1	224	3	N	-0-	1	1			3
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	N	1	1	1			3
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-	1	1			2
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	38	1	311	3	N	-0-	1	1			1
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	N	-0-					1
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	3	N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	3	N	-0-					-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	79	1	249	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406							
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	278	3	N	3	3	1			2
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	23	1	242	3	N	1	1	1			2
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	3	N	-0-	1	1			1
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	20	1	265	3	N	7	4	1			4
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	24	1	274	3	N	11	5	1			10
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	3	N	-0-	5	1			5
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	277	3	N	2	4	1			3
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-	1	1			2
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	14	1	230	3	N	1	1	1			2
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	161	3	N	1	2	1			1
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	16	1	223	3	N	1	1	1			1
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	1	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100							
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	3	N	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	3	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	4	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368																
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-				-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-					-0-
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-					-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-				-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-				-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3		N	-0-					-0-
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			1,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHURLEY RR 7		WELL #:	5	RRCID ->	236631	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	5408	-	6750	
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		7	
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	5	1	301	3	N	-0-	7	
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1	8	
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2	10	
05		372 N	333	-0-	-39	-0-	332	3	1	9	N	1	11	
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2	13	
07		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-		13	
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		13	
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	N	-0-	13	
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	313	3	N	-0-	13	
11		390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3		N	-0-		13	
12		496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3		N	-0-		13	
-----														
TOTAL GAS PROD:			4,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

SHURLEY 141		WELL #:	28	RRCID ->	236632	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	5390	-	6174	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-	
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	Y	-0-				-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	1	1	66	3	Y	-0-				-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-				-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-				-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-				-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-				-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-				-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-				-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	3	Y	-0-				-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,083													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

01		155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	N	-0-				-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	2	1	103	3	N	-0-				-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-				-0-
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	N	-0-				-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-				-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	N	-0-				-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	N	-0-				-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-				-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	N	-0-				-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	3	N	-0-				-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,739													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY 148				WELL #:	13	RRCID ->	236648	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	5494 - 6882
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	N	-0-		-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	1	1	54	3	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-		-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 6				WELL #:	8	RRCID ->	236661	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5304 - 6852
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		1
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	5	1	312	3	N	-0-		1
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-		1
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		1
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-		1
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-		1
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-		1
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-		1
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	N	-0-		1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	N	-0-		1
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-		1
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		5,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904																
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		6 N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-					-0-
03		8 N	8	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
04		7 N	7	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
05		8 N	8	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
06		9 N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-
08		9 N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
09		9 N	8	-0-	-1		8 3			N	-0-					-0-
10		10 N	9	-0-	-1		9 3			N	-0-					-0-
11		9 N	8	-0-	-1		8 3			N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			90											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SHURLEY RR 6		WELL #:	7	RRCID ->	236669	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	5438	-	6284		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	213 3	N	-0-				-0-		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				-0-		
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-				-0-		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-				-0-		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-				-0-		
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-				-0-		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-				-0-		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	219 3	N	-0-				-0-		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2 1	152 3	N	-0-				-0-		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-		
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,984											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH		WELL #:	917S	RRCID ->	236672	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	4835	-	5632		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-		
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-				-0-		
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-		
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-				-0-		
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-				-0-		
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-		
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-				-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			20											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156														
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	1			Y	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736					
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-			1
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	12	1	202	3	N	-0-			1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-			1
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-			1
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-			1
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-			1
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	3	N	-0-			1
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-			1
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-			1
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			1
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-			1
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738					
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	28	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 705		RRCID -> 236716	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7388	-	7840							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPS, H. C. 38		WELL #:	4	RRCID -> 236717	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 4512	-	5020							
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					2
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					2
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					2
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					2
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					2
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					2
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					2
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					2
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					2
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		1,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART 3		WELL #:	4	RRCID -> 236718	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4190	-	4818							
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	101	1	157	3	N	-0-					-0-
02	280 N	166	-0-	-114	-0-	93	1	73	3	N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	103	1	189	3	N	-0-					-0-
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	97	1	76	3	N	-0-					-0-
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	97	1	15	3	N	-0-					-0-
06	300 N	125	-0-	-175	-0-	95	1	30	3	N	-0-					-0-
07	310 N	56	-0-	-254	-0-	36	1	20	3	N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	69	1	42	3	N	-0-					-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	49	1	84	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	54	1	72	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	41	1	87	3	N	-0-					-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464														
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			1
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			1
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-			1
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			1
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			1
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	1 1		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID -> 236721		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840						
01	496 X	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	3	N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-			-0-
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-			-0-
06	480 N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-			-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	N	-0-			-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	1	1	437	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID -> 236722		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-		1
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	16	1	69	3	N	-0-		1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	203	1	79	3	N	-0-		1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	3	N	-0-		1
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	202	1	97	3	N	-0-		2
						1	9						
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	199	1	101	3	N	-0-	1	1
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	205	1	101	3	N	-0-	1	1
						1	9						
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	205	1	99	3	N	-0-		1
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	199	1	94	3	N	-0-		1
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	206	1	93	3	N	-0-	1	1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	202	1	78	3	N	-0-		-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	176	1	70	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,911			TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	296	3	N	37	31	1	87
						41	9							
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	53	1	224	3	N	21	34	1	74
						23	9							
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	184	1	305	3	N	46	38	1	82
						51	9							
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	344	3	N	27	38	1	71
						30	9							
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	346	3	N	19	35	1	55
						21	9							
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	176	1	278	3	N	9			64
						10	9							
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	186	1	291	3	N	7	25	1	46
						8	9							
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	191	1	316	3	N	4	18	1	32
						4	9							
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	188	1	302	3	N	8			40
						9	9							
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	303	3	N	13	17	1	36
						14	9							
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	195	1	244	3	N	34	20	1	50
						37	9							
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	212	1	210	3	N	31	27	1	54
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		5,614			TOTAL CONDENSATE PROD:				256					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 236774		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7402 - 7964						
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	2	1	1			4
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	1	1	1			4
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	2	2	1			4
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	2	1	1			5
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	123	3	N	2	3	1			4
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	105	3	N	1	2	1			3
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	2	1	1			4
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	2	1	1			5
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9		1	1	1			5
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	35	1	96	3	N	1	1	1			5
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	1	2	1			4
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	1	1	1			4
TOTAL GAS PROD:		1,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

SHURLEY RR 1A		WELL #: 9		RRCID -> 236775		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 5666 - 5992						
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					1
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	11	1	640	3	N	-0-					1
03	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					1
04	690 N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					1
05	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	3			N	-0-					1
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1					2
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					2
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					2
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	N	-0-					2
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	8	1	649	3	N	-0-					2
11	810 N	617	-0-	-193	-0-	1	1	616	3	N	-0-					2
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	1	1	629	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		8,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 107		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378													
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 148		WELL #: 16		RRCID -> 236777		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860					
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			2
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-		2
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			2
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	Y	-0-		2
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	8	1	335	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	8	1	336	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	7	1	314	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	7	1	324	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	7	1	310	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	7	1	311	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630					
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	137	-0-	-227	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 16		RRCID -> 236785		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8502			PERF. 6354 - 8398				
01	744 N	361	-0-	-383	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	323	-0-	-321	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236791		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7157 - 8434				
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					1
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					1
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					1
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	50	1	577	3	Y	-0-					1
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	56	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	53	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	51	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	49	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	49	1	564	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 7704			PERF. 5812 - 6910				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212													
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3		N	-0-			1
02	1092 N	796	-0-	-296	-0-	796	3		N	-0-			1
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			1
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			1
05	1333 N	683	-0-	-650	-0-	683	3		N	-0-			1
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			1
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			1
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			1
09	1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3		N	-0-			1
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3		N	-0-			1
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3		N	-0-			1
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		13,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART 78 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 236829		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526				
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	1		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMAN, A. D. 26		WELL #: 2		RRCID -> 236830		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840					
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-	12	1	3
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	8	1	112	3	N	-0-			3
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-			3
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	17	1	126	3	N	-0-			4
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	17	1	122	3	N	-0-	2	1	2
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	-0-			2
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-			2
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-	2	1	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-			-0-
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 14S		RRCID -> 236831		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	3			N	-0-					1
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					1
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					1
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	92	1	980	3	N	-0-					1
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	3	N	-0-					1
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	102	1	1079	3	N	-0-					1
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	102	1	938	3	N	-0-					1
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	98	1	858	3	N	-0-					1
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	102	1	852	3	N	-0-					1
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	98	1	808	3	N	-0-					1
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		9,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122								
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					2
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	N	-0-					2
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					2
04	600 N	244	-0-	-356	-0-	244	3			N	-0-					2
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					2
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					2
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					2
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					2
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	3	N	-0-					2
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	8	1	609	3	N	-0-					2
11	750 N	567	-0-	-183	-0-	1	1	566	3	N	-0-					2
12	806 N	574	-0-	-232	-0-	1	1	573	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		7,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417								
01	T. A.	3	-0-	3	86	3	3			Y	-0-					5
02	T. A.	2	-0-	2	88	2	3			Y	-0-					5
03	T. A.	13	-0-	13	101	1	1	12	3	Y	-0-					5
04	101 X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					5
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118																
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		5 3		32 9	Y	29	12	1			23
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		3 3		6 9	Y	5	10	1			18
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 3		35 9	Y	32	11	1			39
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 3		3 9	Y	3	12	1			30
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	9	1			22
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		2 3		14 9	Y	13	9	1			26
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		4 3		3 9	Y	3	8	1			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	7	1			26
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	15	17	1			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			19
TOTAL GAS PROD:				110			TOTAL CONDENSATE PROD:				121					

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290								
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3					3
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					3
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					3
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					3
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-	2	1			1
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					1
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					1
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					1
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					1
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:				2,824			TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				8,549			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790																
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17 3			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				48			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190								
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3			N	-0-					1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 3			N	-0-					1
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-	1 1				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1 1	24 3		N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				124			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656								
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3			N	-0-					1
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		5 1	258 3		N	-0-					1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-					1
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3			N	-0-					1
05	341 N	297	-0-	-44	-0-		297 3			N	-0-	1 1				-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-		285 3			N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3			N	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		1 1	410 3		N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-		4 1	288 3		N	-0-					-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-		271 3			N	-0-					-0-
12	434 N	280	-0-	-154	-0-		280 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				3,705			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	5	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	5	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	4	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680					
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	14	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	28	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	32	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	23	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	20	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310  
WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	4	1	218	3	Y	4	1	1		3
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-	1	1		2
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	2	1		6
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	7	1	311	3	Y	3	2	1		7
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	7	1	319	3	Y	2	2	1		7
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	7	1	322	3	Y	2	2	1		7
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	3	2	1		8
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	7	1	303	3	Y	2	2	1		8
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	2	9	279	3	Y	2	2	1		8
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	7	1	312	3	Y	2	4	1		6
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	2	9	123	3	Y	2	2	1		6
						3	1								
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		3,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		106				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				1
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				1
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664													
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-			4
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	8 1	453 3	N	-0-			4
03		496 N	385	-0-	-111	-0-	385 3		N	-0-			4
04		480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3		N	-0-			4
05		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3		N	-0-			4
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 3	1 9	N	1			5
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			5
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			5
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	2 1	729 3	N	-0-			5
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	6 1	495 3	N	-0-			5
11		630 N	455	-0-	-175	-0-	455 3		N	-0-			5
12		713 N	469	-0-	-244	-0-	1 1	468 3	N	-0-			5
-----													
TOTAL GAS PROD:			6,061		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SHURLEY RR 1A		WELL #:	13	RRCID ->	237249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	5496	-	7298
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 1	135 3	N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			552		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALBREATH 65		WELL #:	9	RRCID ->	237303	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	4762	-	5880
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	9 1	68 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	10 1	57 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	12 1	68 3	Y	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 3	Y	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	26 1	95 3	Y	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	9 1	76 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	9 1	78 3	Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,014		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-				-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	3	N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-				-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-				-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-				-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,486			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-				-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		642			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
10	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		145			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305																
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	115	1	361	3	N	-0-					-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H. C. 39		WELL #: 13		RRCID -> 237392		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386								
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	39	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	Y	-0-					-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1066E		RRCID -> 237395		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344								
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 6034			PERF. 5610 - 5774				
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	68	1	464	3	Y	-0-					4
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					4
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					4
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					4
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	65	1	424	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	59	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	462	-0-	-96	-0-	61	1	397	3	Y	4					4
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	45	1	299	3	Y	-0-					4
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	49	1	297	3	Y	-0-					4
10	465 N	326	-0-	-139	-0-	46	1	280	3	Y	-0-					4
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					4
12	372 N	221	-0-	-151	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		4,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 7221			PERF. 5572 - 7018				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5376 - 6072				
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4766 - 5864				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	100 1	9 3	Y	-0-		11
02		112 N	71	-0-	-41	-0-	64 1	7 3	Y	-0-		11
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	60 1	4 3	Y	-0-		11
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	70 1	5 3	Y	-0-		11
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	103 1	8 3	Y	1	10 1	2
							1 9					
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	139 1	273 3	Y	-0-	1 1	1
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	108 1	39 3	Y	19		20
							21 9					
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	102 1	4 3	Y	-0-	2 1	18
09		240 N	103	-0-	-137	-0-	99 1	2 3	Y	2		20
							2 9					
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	114 1	116 3	Y	14		34
							15 9					
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	117 1	100 3	Y	12		46
							13 9					
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	103 1	8 3	Y	7		53
							8 9					
TOTAL GAS PROD:		1,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 4186 - 6446		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 4206 - 5568		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270																
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	29	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANCASTER 155		WELL #: 3		RRCID -> 237455		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282								
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					10
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					10
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					10
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237465		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798								
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	89	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	55	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	55	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1147 N	957	-0-	-190	-0-	76	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	990 N	935	-0-	-55	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	939	-0-	-208	-0-	62	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	53	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	60	1	898	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		11,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562														
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806					
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892					
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	38	1	218	3	N	-0-			1
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	39	1	167	3	N	-0-			1
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	35	1	221	3	N	-0-			1
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	31	1	195	3	N	-0-			1
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	25	1	201	3	N	-0-	1 1		-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	26	1	179	3	N	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	25	1	179	3	N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	3	N	-0-			-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	25	1	159	3	N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	3	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	43	1	134	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237516	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 1816 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	12	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 115		WELL #:		23S	RRCID ->	237886	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 4462 - 6138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #:		9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4402 - 5983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772															
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VALLIANT, L. R.		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595							
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-				-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	16	1	148	3	N	-0-				-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-				-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-				-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-				-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-				-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-				-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	N	-0-				-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-				-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-				-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320							
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580								
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030								
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	1					4
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	1	9									
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-	1	1			3
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-					3
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	24	1	469	3	N	4					7
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	4	9									
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	24	1	485	3	N	5					12
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	22	1	437	3	N	-0-					12
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-	6	1			6
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	26	1	485	3	N	-0-					6
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	30	1	456	3	N	-0-					6
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	25	1	466	3	N	1	4	1			3
						1	9									
						23	1	445	3	N	-0-					3
						25	1	464	3	N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		5,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	8	3	N	2		4
02	224 N	6	-0-	-218	-0-	2	9						
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1 1	3
						1	1	5	3	N	1	1 1	3
						1	9						
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-		3
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	3 1	-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	70	1	420	3	N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	N	-0-		-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		786		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-		-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	12	1	108	3	N	-0-		-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-		-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-		-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	40	1	466	3	Y	-0-		-0-
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	34	1	382	3	Y	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	38	1	439	3	Y	-0-		-0-
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	41	1	464	3	Y	-0-		-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	-0-		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	37	1	449	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	39	1	459	3	Y	-0-		-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	32	1	346 3	N	4	2 1		8
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261 3	N	5	3 1		10
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	1 2	N	4	5 1		9
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	318	3	4 9	N	4	3 1		10
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	285	3	4 9	N	4	5 1		9
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	287	3	4 9	N	3	5 1		7
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	29	1	271 3	N	3	5 1		7
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	30	1	1 2	N	3	2 1		8
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	272	3	3 9	N	3	2 1		9
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	28	1	1 2	N	3	2 1		9
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	266	3	3 9	N	3	2 1		10
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	75	1	204 3	N	3	2 1		10
						3	9						
						30	1	246 3	N	3	5 1		8
						3	9						
						23	1	238 3	N	2	2 1		8
						2	9						
						198	1	68 3	N	4	5 1		7
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		3,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Q"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	17 1	177 3	N	-0-			3
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	160 3	N	20	1 1		22
						22 9						
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 3	N	-0-	7 1		15
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26 1	164 3	N	-0-	5 1		10
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	27 1	176 3	N	-0-	7 1		3
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 3	N	-0-			3
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 3	N	-0-	2 1		1
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	23 1	188 3	N	1	1 1		1
						1 9						
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	23 1	186 3	N	-0-			1
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	25 1	188 3	N	1	1 1		1
						1 9						
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	21 1	181 3	N	-0-			1
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	24 1	187 3	N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	386 3	N	1			3
						1 9						
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	320 3	N	1	2 1		2
						1 9						
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 3	N	-0-	1 1		1
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 3	N	-0-			1
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	N	-0-			1
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	-0-			1
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	329 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	-0-			1
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24 1	360 3	N	-0-			1
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	N	-0-	1 1		-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	12 1	222 3	N	-0-			-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

EPPS, H. C. #39		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2666 N	2445	-0-	-221	-0-	227 1	2218 3	Y	-0-			51
02	2212 N	1943	-0-	-269	-0-	148 1	1795 3	Y	-0-			51
03	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	195 1	2304 3	Y	-0-			51
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	201 1	2271 3	Y	-0-			51
05	2666 N	2475	-0-	-191	-0-	192 1	2283 3	Y	-0-			51
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	207 1	2495 3	Y	-0-			51
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	209 1	2466 3	Y	-0-			51
08	2542 X	2381	-0-	-161	-0-	185 1	2196 3	Y	-0-			51
09	2700 X	2216	-0-	-484	-0-	168 1	2048 3	Y	-0-			51
10	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	192 1	2261 3	Y	-0-			51
11	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	207 1	2210 3	Y	-0-			51
12	2666 X	2431	-0-	-235	-0-	212 1	2219 3	Y	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		29,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724													
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238411		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334				
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		6
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		6
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		6
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		6
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	6 1	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID -> 238587		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560				
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	1	1	63	3	Y	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	3	1	121	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2604		RRCID -> 238588		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		10 1	74	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-		14 1	104	3	N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29	3	N	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-		55 1	373	3	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-		57 1	349	3	N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-		41 1	344	3	N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		32 1	292	3	N	-0-					-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-		31 1	283	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 36		WELL #: 16		RRCID -> 238590		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612								
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	36	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY 56		WELL #: 17		RRCID -> 238591		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864								
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	91	1	82	3	Y	-0-					1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	66	1	42	3	Y	-0-					1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	69	1	75	3	Y	-0-					1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	78	1	59	3	Y	-0-					1
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	107	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	46	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	85	1	40	3	Y	1					1
						1	9									
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	96	1	24	3	Y	-0-					1
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	77	1	30	3	Y	-0-					1
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	79	1	41	3	Y	-0-					1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	83	1	40	3	Y	-0-					1
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694																
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					1
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	131	1	5	3	Y	-0-					1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					1
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	140	1	3	3	Y	-0-					1
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H. C. 38		WELL #: 11		RRCID -> 238595		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598							
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	36	1	353	3	Y	-0-					4
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					4
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					4
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					4
05	434 N	147	-0-	-287	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					4
06	360 N	86	-0-	-274	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					4
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					4
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					4
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					4
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					4
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					4
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		3,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY 57		WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806							
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					5
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					5
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					5
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	3	Y	2					2
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	9	39	3	Y	2					4
TOTAL GAS PROD:		347		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220														
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	19	1	185	3	Y	-0-			12
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			12
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-			12
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	Y	-0-			12
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	Y	-0-			12
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-			12
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	29	1	343	3	Y	-0-			12
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	36	1	431	3	Y	-0-			12
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	32	1	389	3	Y	-0-			12
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	-0-			12
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			12
12	434 N	192	-0-	-242	-0-	17	1	175	3	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		4,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWELL 23		WELL #: 7		RRCID -> 238624		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434					
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	3	Y	30	36	1	41
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	33	9	719	3	Y	13			54
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	3	Y	34	24	1	64
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	37	9	1218	3	Y	20	40	1	44
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	120	1	1330	3	Y	20	12	1	52
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	22	9	1346	3	Y	15	32	1	35
07	1612 X	1124	-0-	-488	-0-	112	1	1023	3	Y	11			46
08	1612 X	1524	-0-	-88	-0-	17	9	1404	3	Y	16	22	1	40
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	3	Y	20	11	1	49
10	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	12	9	1240	3	Y	11	10	1	50
11	1470 X	1285	-0-	-185	-0-	102	1	1170	3	Y	11	36	1	25
12	1550 X	1190	-0-	-360	-0-	12	9	1089	3	Y	11	7	1	29
TOTAL GAS PROD:		15,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		212								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694																
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	5					5
						6	9									
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	3	Y	-0-					5
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-	5	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

WILSON DUKE 174		WELL #: 9		RRCID -> 238628		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072							
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	78	1	845	3	N	-0-					1
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-					1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					1
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					1
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-	1	1			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
09	210 N	108	-0-	-102	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 238632		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278							
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	45	1	533	3	Y	-0-		-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	-0-		-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	-0-		-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-		-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	3	Y	-0-		-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	663	3	Y	-0-		-0-
07		713 N	636	-0-	-77	-0-	57	1	579	3	Y	-0-		-0-
08		620 N	607	-0-	-13	-0-	54	1	553	3	Y	-0-		-0-
09		720 N	555	-0-	-165	-0-	48	1	507	3	Y	-0-		-0-
10		651 N	511	-0-	-140	-0-	43	1	468	3	Y	-0-		-0-
11		600 N	459	-0-	-141	-0-	36	1	423	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	525	-0-	-64	-0-	51	1	474	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-		-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-		-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-		-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-		-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-		-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-		-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	82	1	1065	3	Y	24	29	1	35
						26	9							
02	1204 N	902	-0-	-302	-0-	102	1	787	3	Y	12			47
						13	9							
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1225	3	Y	24	21	1	50
						26	9							
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	3	Y	16	31	1	35
						18	9							
05	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	92	1	1022	3	Y	12	9	1	38
						13	9							
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	113	1	1356	3	Y	13	24	1	27
						14	9							
07	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	84	1	963	3	Y	9			36
						10	9							
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1330	3	Y	12	17	1	31
						13	9							
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	100	1	1193	3	Y	14	8	1	37
						15	9							
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	99	1	1202	3	Y	11	8	1	40
						12	9							
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	100	1	1135	3	Y	9	29	1	20
						10	9							
12	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	95	1	1164	3	Y	11	6	1	25
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		14,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		167								

HILL-MAYER, MINNIE HC		WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174					
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY RR 10		WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464					
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-			-0-
05	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	-0-			-0-
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-			-0-
12	682 N	405	-0-	-277	-0-	1	1	404	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026																
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	7	1	406	3	N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	N	-0-					-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	5	1	412	3	N	-0-					-0-
11	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	651 N	406	-0-	-245	-0-	1	1	405	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966							
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238889		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774							
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	3	N	1					2
02	1148 N	917	-0-	-231	-0-	101	1	815	3	N	1	1	1			2
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	142	1	1176	3	N	-0-	1	1			1
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	160	1	992	3	N	1	1	1			1
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	169	1	1092	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290 N	762	-0-	-528	-0-	91	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	3	N	-0-					-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	157	1	1259	3	N	3	1	1			2
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	3	N	16					18
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	N	-0-	9	1			9
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	130	1	1100	3	N	-0-					9
12	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	144	1	1115	3	N	-0-	5	1			4
TOTAL GAS PROD:		14,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9011E		RRCID -> 238892		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	209	-0-	-1248	-0-	3	1	206	3	N	-0-		1
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	7	1	187	3	N	-0-		1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	66	1	240	3	N	-0-		1
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	-0-		1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	N	-0-		1
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	352	3	N	-0-		1
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	98	1	585	3	N	-0-		1
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	102	1	684	3	N	-0-		1
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	17	1	266	3	N	-0-		1
10	682 N	258	-0-	-424	-0-	13	1	245	3	N	-0-		1
11	750 N	290	-0-	-460	-0-	30	1	260	3	N	-0-		1
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238901		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819					
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	6	1	345	3	N	1		1
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			1
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			1
05	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-			1
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3		N	-0-			1
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			1
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			1
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	N	-0-		1
10	341 N	226	-0-	-115	-0-	3	1	223	3	N	-0-		1
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3		N	-0-			1
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238908		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764					
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			1
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	2	1	134	3	N	-0-		1
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			1
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-	1 1		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	N	-0-		-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON								
				875310		WELL #:	6X	RRCID ->	238931	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	6680	-	8074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-				-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-				-0-	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-				-0-	
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-				-0-	
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-	
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-	
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-				-0-	
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-				-0-	
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CANYON RANCH 114		WELL #:		15S	RRCID ->	238962	COMPL. DATE			06/06/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	4664	-	6208	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	3	N	-0-				-0-	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	92	1	14	3	N	-0-				-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	3	N	-0-				-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	N	-0-				-0-	
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-					-0-	
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-				-0-	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-				-0-	
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	N	-0-				-0-	
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	36	1	23	3	N	-0-				-0-	
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	36	1	16	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #:		4	RRCID ->	238966	COMPL. DATE			07/13/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	6474	-	7698	
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	1				3	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-	1	1		2	
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-	1	1		1	
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-				1	
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-				1	
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-				1	
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1		1	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-				1	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-				1	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-	1	1		-0-	
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	1				1	
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:		4,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					1		
02		308 N	209	-0-	-99	-0-	4	1	205	3	N	-0-					1		
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1		
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1		
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	1	1			-0-		
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-		
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-		
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-		
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	1	1	450	3	N	-0-					-0-		
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	3	1	227	3	N	-0-					-0-		
11		390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-		
12		465 N	245	-0-	-220	-0-	245	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,831															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

01		620 N	606	-0-	-14	-0-	48	1	558	3	Y	-0-					-0-		
02		560 N	493	-0-	-67	-0-	41	1	452	3	Y	-0-					-0-		
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	-0-					-0-		
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	-0-					-0-		
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	52	1	581	3	Y	-0-					-0-		
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					-0-		
07		620 N	609	-0-	-11	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-		
08		620 N	592	-0-	-28	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-		
09		600 N	516	-0-	-84	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-		
10		620 N	551	-0-	-69	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					-0-		
11		570 N	528	-0-	-42	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-		
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,908															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

01		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-		
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	N	-0-					-0-		
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-		
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-		
05		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-		
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-		
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-		
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-		
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	487	3	N	-0-					-0-		
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	342	3	N	-0-					-0-		
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-		
12		496 N	316	-0-	-180	-0-	1	1	315	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,076															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DUKE WILSON 189				WELL #:	23	RRCID ->	239531	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5772	-	7658	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DUKE WILSON 173				WELL #:	13	RRCID ->	239535	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	5712	-	7558	
01	13 N	7	-0-	-6	-0-		1 1		6 3	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1		10 3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		9 3	N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 3	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1		8 3	N	-0-					-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-		1 1		8 3	N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 3	N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1		10 3	N	-0-					-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		85												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 174		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	10	16
						11	9					
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	4	14
						4	9			6	1	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	5	9
						6	9			10	1	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	4	6
						4	9			7	1	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	5	5
						6	9			6	1	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	3	5
						3	9			3	1	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	2	2
						2	9			5	1	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-	2
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	27	1	233	3	N	1	2
						1	9			1	1	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	N	-0-	1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	1	1
						1	9			1	1	
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	N	1	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		3,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

SAWYER-JONES 190		WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239560		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027			
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	18	1	164	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	10	1	150	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BOWDEN 44		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364													
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	41	1	476	3	Y	-0-		1
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	36	1	401	3	Y	-0-		1
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	41	1	479	3	Y	-0-		1
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	39	1	454	3	Y	-0-		1
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	40	1	445	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	33	1	349	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	31	1	347	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	379	-0-	-117	-0-	32	1	347	3	Y	-0-		-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239570		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6306 - 8534			
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-		-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-		-0-	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-		-0-	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-		-0-	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-		-0-	
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 914S		RRCID -> 239582		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 4848 - 5640			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926																
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	65	1	374	3	N	-0-					1
02	476 N	205	-0-	-271	-0-	39	1	166	3	N	-0-					1
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	3	N	-0-					1
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	86	1	531	3	N	-0-					1
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	N	-0-	1	1			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	83	1	563	3	N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	3	N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	83	1	573	3	N	-0-					-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	92	1	553	3	N	-0-					-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	N	-0-					-0-
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	147	1	461	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		7,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLARK 58		WELL #: 5		RRCID -> 239587		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							21
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239595		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698								
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-							2
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		1	1				1
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-							1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-							1
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	1				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CLARK 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826														
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-			15
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	23	1	357	3	Y	-0-			15
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-			15
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	22	1	391	3	Y	-0-			15
05	496 N	278	-0-	-218	-0-	17	1	260	3	Y	1			16
						1	9							
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-			16
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-			16
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	Y	-0-			16
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	24	1	441	3	Y	1			17
						1	9							
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-			17
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-			17
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	31	1	461	3	Y	1			18
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	N	-0-			2
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	3	N	-0-			2
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-			2
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-			2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	N	-0-	2 1		-0-
06	660 N	556	-0-	-104	-0-	49	1	507	3	N	-0-			-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	55	1	543	3	N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	61	1	519	3	N	-0-			-0-
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	57	1	486	3	N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	59	1	585	3	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	N	-0-			-0-
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239615		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	28	1	331	3	N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	28	1	321	3	N	-0-			-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	3	N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	N	-0-			-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	33	1	286	3	N	-0-			-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	33	1	335	3	N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17		RRCID -> 239624		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	56	1	603	3	N	-0-					-0-
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	51	1	505	3	N	-0-					-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	N	-0-					-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	53	1	599	3	N	-0-					-0-
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	54	1	555	3	N	-0-					-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	64	1	550	3	N	-0-					-0-
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	58	1	498	3	N	-0-					-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	58	1	578	3	N	-0-					-0-
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	53	1	541	3	N	-0-					-0-
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239630		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670							
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	80	1	942	3	Y	-0-					2
02	1120 N	694	-0-	-426	-0-	54	1	640	3	Y	-0-					2
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	70	1	831	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	990 N	694	-0-	-296	-0-	53	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	593	-0-	-554	-0-	56	1	536	3	Y	1					1
						1	9									
06	870 N	649	-0-	-221	-0-	60	1	589	3	Y	-0-					1
07	713 N	631	-0-	-82	-0-	56	1	575	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	51	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	Y	5					5
						6	9									
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	53	1	493	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		8,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239637		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718							
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		//CONT.// 875310														
		WELL #:	25	RRCID ->	239647	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5708 - 8700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	96	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	96	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	930 N	166	-0-	-764	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	95	1	934	3	N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					-0-
09	900 N	101	-0-	-799	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
10	930 N	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 40		WELL #:	20	RRCID ->	239662	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5496 - 8050					
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	78	1	843	3	N	-0-					-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	73	1	721	3	N	-0-					-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	3	N	-0-					-0-
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	68	1	816	3	N	11					11
						12	9									
05	1023 N	947	-0-	-76	-0-	77	1	870	3	N	-0-	7	1			4
06	930 N	816	-0-	-114	-0-	72	1	744	3	N	-0-	2	1			2
07	930 N	881	-0-	-49	-0-	81	1	800	3	N	-0-	2	1			-0-
08	961 N	833	-0-	-128	-0-	87	1	746	3	N	-0-					-0-
09	810 N	745	-0-	-65	-0-	78	1	667	3	N	-0-					-0-
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	79	1	786	3	N	-0-					-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	3	N	-0-					-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	81	1	771	3	N	14	5	1			9
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		10,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

MEADOR 57		WELL #:	3	RRCID ->	239665	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	764 - 7712					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	14	-0-	14	19	1	1	13	3	Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-		1
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	13	1	230	3	N	-0-		1
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-		1
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-		1
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-	1 1	-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	N	-0-		-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	3	N	-0-		-0-
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	N	-0-		-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	18	1	272	3	N	-0-		-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	285	3	N	-0-	1 1	-0-
							1	9						
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-		1
							1	9						
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1	282	3	N	-0-		5
							4	9						

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

01	713 N	666	-0-	-47	-0-	-0-	56	1	610	3	N	-0-		-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	N	-0-		-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-		-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	N	-0-		-0-
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	53	1	602	3	N	-0-		-0-
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-		-0-
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	-0-	59	1	585	3	N	-0-		-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	-0-	64	1	543	3	N	-0-		-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	-0-	57	1	492	3	N	-0-		-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-	57	1	573	3	N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	548	3	N	-0-		-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	563	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5519		PERF. 3476 - 5260			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 113		WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 4176 - 6272			
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 188		WELL #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5653 - 8424			
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	N	17		17
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	19	9	391	3	N	3	7	13
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	3	9	544	3	N	15	11	17
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	N	12	15	14
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	17	9	477	3	N	12	15	11
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	42	1	457	3	N	8	7	12
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	13	9	484	3	N	6	13	5
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	9	9	444	3	N	1		6
09	510 N	447	-0-	-63	-0-	49	1	399	3	N	2	3	5
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	7	9	460	3	N	1	2	4
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	52	1	405	3	N	1	2	3
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	1	9	401	3	N	1	3	1
TOTAL GAS PROD:		6,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047																
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	3	N	-0-					1
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					1
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	1	1			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	5	1	414	3	N	-0-					-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728								
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					5
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	441	3	N	-0-					5
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					7
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	N	2					9
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	N	1					10
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					11
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					11
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-					11
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	3	N	-0-					11
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					11
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		6,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158								
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 18		RRCID -> 239696		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8102 - 8240	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	117 1	1266 3	N	1		3
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	118 1	1167 3	N	-0-		3
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	98 1	1220 3	N	-0-	1 1	2
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	109 1	1307 3	N	-0-	1 1	1
05	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	98 1	1113 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	131 1	1350 3	N	-0-		-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	145 1	1430 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	120 1	1027 3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	107 1	921 3	N	-0-		-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	157 1	1571 3	N	-0-		-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	108 1	1099 3	N	-0-		-0-
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	131 1	1255 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239698		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 6222 - 7420	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1	467 3	Y	-0-		1
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	34 1	406 3	Y	-0-		1
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42 1	490 3	Y	28	22 1	7
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	481 3	Y	16		23
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	46 1	443 3	Y	-0-	21 1	2
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54 1	525 3	Y	3		5
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	51 1	520 3	Y	1	5 1	1
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	51 1	522 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	47 1	501 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47 1	511 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	41 1	482 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	52 1	483 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239712		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 6454 - 7814	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-		1
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2 1	41 3	N	-0-		1
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-		1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-		1
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3	N	-0-	1 1	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	N	-0-		-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	N	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		589											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	47	1	559	3	Y	-0-		-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	-0-		-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	54	1	649	3	Y	-0-		-0-
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	62	1	599	3	Y	1		1
						1	9						
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	664	3	Y	-0-		1
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	64	1	654	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	59	1	625	3	Y	-0-		-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	59	1	638	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	52	1	601	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	66	1	612	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,355									1		TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

01	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-		1
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	27	1	319	3	Y	-0-		1
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	30	1	357	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	35	1	332	3	Y	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	35	1	359	3	Y	-0-		-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	32	1	341	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	32	1	350	3	Y	1		1
						1	9						
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	28	1	326	3	Y	-0-		1
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	36	1	334	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,584									1		TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1199	3	N	-0-					-0-
02		952 N	889	-0-	-63	-0-	81	1	808	3	N	-0-					-0-
03		1426 N	1294	-0-	-132	-0-	96	1	1198	3	N	-0-					-0-
04		1260 N	831	-0-	-429	-0-	64	1	767	3	N	-0-					-0-
05		1426 N	1297	-0-	-129	-0-	105	1	1192	3	N	-0-					-0-
06		1260 N	1226	-0-	-34	-0-	108	1	1118	3	N	-0-					-0-
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	3	N	-0-					-0-
08		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	128	1	1091	3	N	-0-					-0-
09		1230 N	1086	-0-	-144	-0-	113	1	973	3	N	-0-					-0-
10		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	117	1	1170	3	N	-0-					-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	3	N	-0-					-0-
*12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1070	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	3	N	-0-					-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	748	3	N	-0-					-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	3	N	-0-					-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	N	-0-					-0-
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	78	1	880	3	N	-0-					-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	819	3	N	-0-					-0-
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	3	N	-0-					-0-
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	3	N	-0-					-0-
09		840 N	692	-0-	-148	-0-	72	1	620	3	N	-0-					-0-
10		868 N	316	-0-	-552	-0-	29	1	287	3	N	-0-					-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	83	1	848	3	N	-0-					-0-
*12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	790	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

01		1550 X	1027	-0-	-523	-0-	87	1	940	3	N	-0-					-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	86	1	851	3	N	-0-					-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	98	1	1219	3	N	-0-					-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	3	N	-0-					-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	100	1	1131	3	N	-0-					-0-
06		1260 N	1181	-0-	-79	-0-	104	1	1077	3	N	-0-					-0-
07		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	120	1	1178	3	N	-0-					-0-
08		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	129	1	1104	3	N	-0-					-0-
09		1170 N	1100	-0-	-70	-0-	115	1	985	3	N	-0-					-0-
10		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	108	1	1079	3	N	-0-					-0-
11		1200 N	960	-0-	-240	-0-	86	1	874	3	N	-0-					-0-
12		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	97	1	922	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910																
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	3	N	-0-					1
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-					1
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					1
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 171		WELL #: 27		RRCID -> 239840		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550							
-----																
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 189		WELL #: 19		RRCID -> 239843		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514							
-----																
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1133	3	N	-0-					3
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	204	1	729	3	N	-0-					3
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	197	1	657	3	N	-0-					3
04	1050 N	802	-0-	-248	-0-	191	1	611	3	N	-0-					3
05	1085 N	812	-0-	-273	-0-	199	1	613	3	N	-0-	3	1			-0-
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	191	1	531	3	N	-0-					-0-
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	202	1	565	3	N	-0-					-0-
08	806 N	730	-0-	-76	-0-	206	1	524	3	N	-0-					-0-
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	195	1	470	3	N	-0-					-0-
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	198	1	538	3	N	-0-					-0-
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	181	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	199	1	520	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180														
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:	2085S	RRCID ->	239847	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4294	-	4775	
01	T. A.	2	-0-	2	2	2	3	Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	3	-0-	3	5	3	3	Y	-0-				-0-	
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #:	1068E	RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	4395	-	6414	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 116S		RRCID -> 239850	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2464	-	5120			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH 207		WELL #:	18S	RRCID -> 239853	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 4370	-	6088		
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CANYON RANCH		WELL #:	39S	RRCID -> 239855	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 2724	-	5066		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600														
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	30	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	47	1	487	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	40	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	37	1	473	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342					
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958					
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	45	1	488	3	N	-0-			-0-
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	37	1	369	3	N	-0-			-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	84	1	1044	3	N	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	3	N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	80	1	824	3	N	-0-			-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	972	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	817	-0-	-237	-0-	86	1	731	3	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	3	N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	103	1	1032	3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	83	1	843	3	N	-0-			-0-
12	992 N	888	-0-	-104	-0-	84	1	804	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924														
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	3	N	-0-			-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	929	3	N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	3	N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	957	3	N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1095	3	N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	911	3	N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	865	3	N	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	104	1	888	3	N	-0-			-0-
09	870 N	826	-0-	-44	-0-	86	1	740	3	N	-0-			-0-
10	899 N	840	-0-	-59	-0-	76	1	764	3	N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	80	1	816	3	N	-0-			-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	88	1	842	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,027			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH 35		WELL #: 7		RRCID -> 239877		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404					
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	N	3	2 1	6	
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	30	1	220	3	N	3	2 1	7	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	3	4 1	6	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	N	3	2 1	7	
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	261	3	3	9	N	4	4 1	7	
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	28	1	263	3	N	3	4 1	6	
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	29	1	261	3	N	3	2 1	7	
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	27	1	1	2	N	2	2 1	7	
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	257	3	2	9	N	3	2 1	8	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	30	1	242	3	N	2	4 1	6	
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	23	1	231	3	N	3	2 1	7	
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	190	1	65	3	N	3	4 1	6	
TOTAL GAS PROD:		3,376			TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 6		RRCID -> 239878		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998					
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-		1	
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	14	1	58	3	N	-0-		1	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	106	1	70	3	N	-0-		1	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	3	N	-0-		1	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	105	1	83	3	N	-0-	1 1	-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3	N	-0-		-0-	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	108	1	93	3	N	-0-		-0-	
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	109	1	92	3	N	-0-		-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	100	1	87	3	N	-0-		-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	61	1	89	3	N	-0-		-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	45	1	77	3	N	-0-		-0-	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	79	1	74	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,801			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	109	1	1179	3	N	-0-				2
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	3	N	-0-				2
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	84	1	1051	3	N	-0-				2
04	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	81	1	971	3	N	-0-				2
05	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	102	1	1155	3	N	-0-	2	1		-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	99	1	1018	3	N	-0-				-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	3	N	-0-				-0-
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	112	1	960	3	N	-0-				-0-
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	104	1	891	3	N	-0-				-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	3	N	-0-				-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	961	3	N	-0-				-0-
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	99	1	947	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 188		WELL #: 23		RRCID -> 239880		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956							
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	N	-0-				-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	N	-0-				-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	N	-0-				-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	-0-				-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	N	-0-				-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	N	-0-				-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	N	-0-				-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-				-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	N	-0-				-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	N	-0-				-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	3	N	-0-				-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RYAN		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472								
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	37	1	479	3	Y	7	11	1		14	
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	8	9	50	1	389	3	Y	5		19	
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	6	9	47	1	485	3	Y	7	8	1	18
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	9	42	1	465	3	Y	6	11	1	13
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	7	9	42	1	468	3	Y	12	3	1	22
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	9	40	1	486	3	Y	17	18	1	21
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	19	9	30	1	342	3	Y	9			30
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	9	41	1	569	3	Y	15	16	1	29
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	17	9	38	1	458	3	Y	17	8	1	38
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	9	38	1	460	3	Y	12	8	1	42
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	13	9	39	1	444	3	Y	11	31	1	22
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	12	9	37	1	454	3	Y	13	7	1	28
TOTAL GAS PROD:		6,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		131											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756													
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	66	1	656	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	49	1	616	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	56	1	669	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	709	-0-	-128	-0-	58	1	651	3	N	-0-	-0-	-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	68	1	666	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	588	-0-	-125	-0-	62	1	526	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	56	1	481	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	66	1	659	3	N	-0-	-0-	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	626	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920				
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950															
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	N	-0-			-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	N	-0-			-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-			-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-			-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-			-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-			-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-			-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-			-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	3	N	-0-			-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	1	2	3	N	-0-			-0-	
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620						
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-	
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 105		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:	24S	RRCID ->	239943	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6570	-	6610			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LANCASTER 155		WELL #:	6	RRCID ->	239946	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6066	-	6496			
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-		22			
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	17	1	202	3	Y	-0-		22			
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-		22			
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-		22			
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	Y	-0-		22			
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-		22			
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-	22 1	-0-			
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-		-0-			
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	21	1	222	3	Y	-0-		-0-			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-		-0-			
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-		-0-			
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,943												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			-0-	
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3		Y	-0-			-0-	
03		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3		Y	-0-			-0-	
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-	
05		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		Y	-0-			-0-	
06		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		Y	-0-			-0-	
07		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3		Y	-0-			-0-	
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		Y	-0-			-0-	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-	
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		Y	-0-			-0-	
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3		Y	-0-			-0-	
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,524											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-	
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-	
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,846											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	64	1	479	3	Y	-0-		-0-	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-		-0-	
03		558 N	557	-0-	-1	-0-	67	1	490	3	Y	-0-		-0-	
04		540 N	489	-0-	-51	-0-	43	1	446	3	Y	-0-		-0-	
05		589 N	470	-0-	-119	-0-	59	1	411	3	Y	-0-		-0-	
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	56	1	444	3	Y	-0-		-0-	
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	53	1	433	3	Y	-0-		-0-	
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-		-0-	
09		510 N	441	-0-	-69	-0-	53	1	388	3	Y	-0-		-0-	
10		496 N	461	-0-	-35	-0-	58	1	403	3	Y	-0-		-0-	
11		450 N	427	-0-	-23	-0-	52	1	375	3	Y	-0-		-0-	
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	48	1	375	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,690											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676													
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		1
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		1
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239976		COMPL. DATE 12/25/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736				
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	1		1
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	1	9	32	1	380	3	Y	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	43	1	418	3	Y	4		4
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	9	49	1	483	3	Y	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-	4 1	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	42	1	442	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	41	1	451	3	Y	-0-		-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	37	1	436	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	48	1	441	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SIMMONS 72		WELL #: 10		RRCID -> 239978		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 13		RRCID -> 239981		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	28	1	205	3	Y	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	3	Y	-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	18	1	202	3	Y	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	Y	-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	Y	-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	3	Y	-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	14	1	170	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #: 5		RRCID -> 239983		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NICKS, GERALD 8		WELL #: 1		RRCID -> 239985		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434		
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	50	3	Y	1
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	1	9	44	3	Y	2
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	9	52	3	Y	2
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	9	49	3	Y	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	9	50	3	Y	2
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	9	52	3	Y	1
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	2
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	1	9	47	3	Y	1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	Y	1
TOTAL GAS PROD:		657		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 6011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	58	1	608	3	N	14					36
02	588 N	457	-0-	-131	-0-	15	9	49	1	N	13	13	1			36
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	14	9	77	1	N	14	14	1			36
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	15	9	86	1	N	1	12	1			25
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	1	9	89	1	N	-0-	17	1			8
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	72	1	72	1	N	-0-					8
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	69	1	N	-0-	5	1			3
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	64	1	64	1	N	2	3	1			2
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	2	9	56	1	N	-0-					2
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	64	1	64	1	N	-0-	1	1			1
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	70	1	N	-0-					1
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	72	1	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

CANYON RANCH		WELL #: 9010E		RRCID -> 240025		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 4366 - 6616						
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					1
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			N	-0-					1
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					1
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					1
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					1
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					1
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					1
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					1
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
11	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062	3			N	-0-					1
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		13,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 905E		RRCID -> 240026		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 4108 - 5490						
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	224 N	118	-0-	-106	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 240030		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	48	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	48	1	565	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	48	1	550	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	37	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	40	1	557	3	Y	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	3	Y	-0-			-0-
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIEBITSCH 70		WELL #: 12		RRCID -> 240032		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692					
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	-0-			3
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-			3
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-	3	1	-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	59	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	55	1	561	3	Y	-0-			-0-
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	50	1	531	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	48	1	520	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	42	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	56	1	523	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 4019		RRCID -> 240037		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950					
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	3	N	-0-			-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	38	1	378	3	N	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	33	1	409	3	N	-0-			-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	30	1	361	3	N	-0-			-0-
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	26	1	289	3	N	-0-			-0-
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	30	1	307	3	N	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339	3	N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	7			7
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	31	1	265	3	N	2	3	1	6
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	3	N	-0-	2	1	4
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	1	2	1	3
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	24	1	231	3	N	1	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		RRCID -> 240073		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5566 - 8812			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	421	-0-	-1687	-0-	35 1 8 9	378 3	N	7		7
02	1820 N	1552	-0-	-268	-0-	140 1 20 9	1392 3	N	18	3 1	22
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	165 1 22 9	2056 3	N	20	18 1	24
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	152 1 18 9	1819 3	N	16	21 1	19
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	171 1 20 9	1941 3	N	18	20 1	17
06	2160 N	1931	-0-	-229	-0-	170 1 11 9	1750 3	N	10	10 1	17
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	192 1 11 9	1885 3	N	10	19 1	8
08	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	207 1 1 9	1771 3	N	1		9
09	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	185 1 2 9	1584 3	N	2	4 1	7
10	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	184 1 1 9	1842 3	N	1	3 1	5
11	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	170 1 3 9	1730 3	N	3	3 1	5
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	180 1 1 9	1723 3	N	1	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		21,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

KELLY 125		WELL #: 31		RRCID -> 240078		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 5110 - 6540	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	4 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	38 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	Y	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	5 1	38 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	5 1	38 3	Y	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY 125		WELL #: 29		RRCID -> 240079		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5132 - 6554	
01	T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 15S		RRCID -> 240080		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240081		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780					
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240083		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540						
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	41	1	479	3	Y	18	27	1	19
						20	9							
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	35	1	387	3	Y	16			35
						18	9							
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	41	1	488	3	Y	16	27	1	24
						18	9							
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	39	1	451	3	Y	7	26	1	5
						8	9							
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	42	1	473	3	Y	11			16
						12	9							
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	43	1	459	3	Y	7			23
						8	9							
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	481	3	Y	6			29
						7	9							
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	43	1	468	3	Y	5	25	1	9
						6	9							
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	38	1	442	3	Y	4			13
						4	9							
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	37	1	442	3	Y	7			20
						8	9							
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	34	1	401	3	Y	16	22	1	14
						18	9							
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	33	1	382	3	Y	7	14	1	7
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		5,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		120						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228														
01	1	N	1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			1
02	14	N	-0-	-0-	-14					Y	-0-			1
03	11	N	11	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-		1
04	2	N	2	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			1
05	1	N	1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			1
06	13	N	13	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-		1
07	222	N	222	-0-	-0-		20	1	202	3	Y	-0-		1
08	682	N	682	-0-	-0-		61	1	621	3	Y	-0-		1
09	309	N	309	-0-	-0-		30	1	279	3	Y	-0-		1
10	622	N	622	-0-	-0-		52	1	570	3	Y	-0-		1
11	359	N	359	-0-	-0-		26	1	333	3	Y	-0-		1
*12	323	N	323	-0-	-0-		25	1	298	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580					
01	186	N	144	-0-	-42		56	1	88	3	Y	-0-		-0-
02	152	N	152	-0-	-0-		71	1	81	3	Y	-0-		-0-
03	138	N	138	-0-	-0-		19	1	119	3	Y	-0-		-0-
04	150	N	112	-0-	-38		9	1	103	3	Y	-0-		-0-
05	155	N	101	-0-	-54		8	1	93	3	Y	-0-		-0-
06	120	N	110	-0-	-10		8	1	102	3	Y	-0-		-0-
07	124	N	92	-0-	-32		7	1	85	3	Y	-0-		-0-
08	93	N	83	-0-	-10		7	1	76	3	Y	-0-		-0-
09	120	N	87	-0-	-33		7	1	80	3	Y	-0-		-0-
10	99	N	99	-0-	-0-		8	1	91	3	Y	-0-		-0-
11	100	N	100	-0-	-0-		9	1	91	3	Y	-0-		-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-		43	1	96	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396					
01	248	N	191	-0-	-57		17	1	174	3	Y	-0-		8
02	252	N	156	-0-	-96		15	1	141	3	Y	-0-		8
03	248	N	208	-0-	-40		17	1	191	3	Y	-0-		8
04	201	N	201	-0-	-0-		17	1	184	3	Y	-0-		8
05	217	N	182	-0-	-35		14	1	168	3	Y	-0-	7 1	1
06	214	N	214	-0-	-0-		16	1	198	3	Y	-0-		1
07	190	N	190	-0-	-0-		15	1	175	3	Y	-0-		1
08	186	N	173	-0-	-13		15	1	158	3	Y	-0-		1
09	180	N	175	-0-	-5		14	1	161	3	Y	-0-		1
10	186	N	172	-0-	-14		13	1	159	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	180	N	126	-0-	-54		11	1	115	3	Y	-0-		-0-
12	186	N	154	-0-	-32		11	1	143	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676																
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	-0-					1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					1
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 125		WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470							
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	49	1	367	3	Y	7	7	1			16
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	8	9	34	1	270	3	Y	3	8	1	11
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	3	9	51	1	372	3	Y	2	5	1	8
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	2	9	35	1	359	3	Y	16	5	1	19
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	18	9	46	1	323	3	Y	9	6	1	22
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	10	9	40	1	319	3	Y	6	7	1	21
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	7	9	41	1	333	3	Y	8	7	1	22
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9	9	43	1	347	3	Y	8	7	1	23
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	9	48	1	348	3	Y	9	7	1	25
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	10	9	55	1	381	3	Y	10	8	1	27
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	9	50	1	358	3	Y	9	15	1	21
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	10	9	48	1	368	3	Y	10	7	1	24
TOTAL GAS PROD:		4,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		97										

KELLY 125		WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610							
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	50	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	462	-0-	-158	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	418	-0-	-182	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	3	Y	-0-					-0-
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602																
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350							
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	69	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	76	1	544	3	Y	-0-					-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744							
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-		-0-	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-		-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		-0-	
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	Y	-0-		-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-		-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-		-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-		-0-	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-		-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			370											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-	
03		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
04		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
05		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-		-0-	
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
09		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082																
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	1	1			1
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	3	1	24	3	Y	1					2
						1	9									
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	Y	1					1
						1	9									
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					1
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		324		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802								
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					1
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880													
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	122	1	67	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	89	1	31	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	112	-0-	-136	-0-	87	1	25	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	99	1	7	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	1			Y	-0-		-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	77	1	14	3	Y	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	142	1	102	3	Y	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	140	1	91	3	Y	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	105	1	68	3	Y	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	135	1	57	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	112	1	49	3	Y	-0-		-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	147	1	59	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240261		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822				
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	-0-		1
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-		1
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	5	4 1	2
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	5	1 1	6
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	43	1	410	3	Y	-0-	5 1	1
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	47	1	459	3	Y	-0-		1
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	44	1	445	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	41	1	431	3	Y	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-		-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240269		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722				
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	3		3
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		530		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	26	1	276	3	N	1					3
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	1	9									3
03	310 N	27	-0-	-283	-0-	29	1	232	3	N	-0-					3
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	3	1	24	3	N	-0-					3
05	341 N	111	-0-	-230	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-	3	1			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	11	1	80	3	N	2	1	1			1
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	9	80	3	N	-0-					1
						31	1	240	3	N	1	1	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	201	-0-	-79	-0-	24	1	176	3	Y	1					1
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	32	1	304	3	Y	1					1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	1	9									-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	37	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	36	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	294	3	Y	1					1
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	1	9									1
						29	1	320	3	Y	-0-					1
						25	1	298	3	Y	-0-					1
						25	1	282	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954													
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	33	1	240	3	Y	1		1
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	36	1	342	3	Y	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	Y	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	-0-		-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	36	1	327	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	29	1	323	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	23	1	284	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	27	1	300	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,333		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870				
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	33	1	387	3	Y	-0-		1
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29	1	347	3	Y	-0-		1
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	3	Y	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	-0-		-0-
07	713 N	647	-0-	-66	-0-	58	1	589	3	Y	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	53	1	565	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	53	1	578	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	47	1	546	3	Y	-0-		-0-
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,169		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936				
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	3	Y	3		4
02	1148 N	785	-0-	-363	-0-	61	1	724	3	Y	-0-		4
03	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	85	1	1001	3	Y	-0-	3 1	1
04	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	89	1	1074	3	Y	-0-		1
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	110	1	1060	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	104	1	1013	3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	96	1	981	3	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	93	1	942	3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	979	-0-	-131	-0-	84	1	888	3	Y	6		6
10	1085 N	613	-0-	-472	-0-	52	1	560	3	Y	1	6 1	1
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	97	1	1132	3	Y	-0-		1
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,575		TOTAL CONDENSATE PROD:						10			



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-		4	
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	7	1	59	3	N	-0-	1 1	3	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-	1 1	2	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-	1 1	1	
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	3	N	-0-	1 1	-0-	
06		150 N	52	-0-	-98	-0-	6	1	46	3	N	-0-		-0-	
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-	
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-		-0-	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-		-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-		-0-	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			993											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	239	1	107	3	Y	-0-		-0-	
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	215	1	83	3	Y	-0-		-0-	
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	239	1	97	3	Y	-0-		-0-	
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	229	1	79	3	Y	-0-		-0-	
05		372 N	230	-0-	-142	-0-	230	1			Y	-0-		-0-	
06		330 N	223	-0-	-107	-0-	223	1			Y	-0-		-0-	
07		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	1			Y	-0-		-0-	
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-		-0-	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-		-0-	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-		-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-		-0-	
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,107											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-		-0-	
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	23	1	220	3	Y	-0-		-0-	
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-		-0-	
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-		-0-	
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	3	Y	-0-		-0-	
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	26	1	319	3	Y	-0-		-0-	
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	26	1	308	3	Y	-0-		-0-	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-		-0-	
09		360 N	313	-0-	-47	-0-	25	1	288	3	Y	-0-		-0-	
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-		-0-	
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-		-0-	
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,975											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 207		WELL #: 16S		RRCID -> 240493		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978					
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 187		WELL #: 17		RRCID -> 240494		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926					
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	39	1	421	3	N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	N	-0-			-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	39	1	443	3	N	-0-			-0-
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	38	1	396	3	N	-0-			-0-
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	42	1	413	3	N	-0-			-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	44	1	375	3	N	-0-			-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	38	1	330	3	N	-0-			-0-
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	37	1	373	3	N	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	33	1	341	3	N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		190										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-	
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-	-0-	
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-	-0-	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-	
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		112										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21		RRCID -> 240573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 5740 - 8176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	57 1	619 3	N	3				6
						3 9							
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50 1	493 3	N	2	2 1			6
						2 9							
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	63 1	786 3	N	2	3 1			5
						2 9							
04	660 N	24	-0-	-636	-0-	2 1	22 3	N	-0-	2 1			3
05	744 N	430	-0-	-314	-0-	35 1	395 3	N	-0-	2 1			1
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	70 1	720 3	N	1	1 1			1
						1 9							
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	75 1	741 3	N	2	2 1			1
						2 9							
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67 1	573 3	N	-0-				1
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	79 1	677 3	N	-0-				1
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	78 1	778 3	N	-0-				1
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	73 1	747 3	N	-0-	1 1			-0-
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	80 1	768 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SHURLEY RR 1D		WELL #: 3		RRCID -> 240578		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 5352 - 7921			
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	154 3	N	-0-			-0-	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-	
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-	
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1 1	208 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	2 1	139 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-	
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6940 - 8850			
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	36 1	645 3	Y	-0-			-0-	
02	700 N	258	-0-	-442	-0-	25 1	233 3	Y	-0-			-0-	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-	
04	660 N	44	-0-	-616	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-	
05	744 N	374	-0-	-370	-0-	29 1	345 3	Y	-0-			-0-	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	376 3	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	438	-0-	438	438	34 1	404 3	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	444	-0-	444	882	35 1	409 3	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	430	-0-	430	1312	28 1	402 3	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	453	-0-	453	1765	30 1	423 3	Y	-0-			-0-	
11	2209 X	444	-0-	-1765	-0-	28 1	416 3	Y	-0-			-0-	
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29 1	433 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061			PERF. 4728 - 5797				
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	222	1	529	3	Y	-0-					4
02	924 N	548	-0-	-376	-0-	190	1	357	3	Y	1					5
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	223	1	561	3	Y	3					8
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	193	1	493	3	Y	-0-					8
05	837 N	650	-0-	-187	-0-	207	1	443	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	750 N	478	-0-	-272	-0-	106	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	182	1	456	3	Y	6					6
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	566	3	Y	-0-					6
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	223	1	505	3	Y	-0-					6
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	227	1	507	3	Y	-0-					6
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	234	1	512	3	Y	1					7
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	231	1	430	3	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		8,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 5862 - 8026				
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366			PERF. 5104 - 6214				
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4B		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650																
01		195 N	195	-0-	-0-		195 3			N	-0-					1
02		168 N	165	-0-	-3		3 1	162	3	N	-0-					1
03		193 N	193	-0-	-0-		193 3			N	-0-					1
04		200 N	200	-0-	-0-		199 3	1	9	N	1					2
05		197 N	197	-0-	-0-		197 3			N	-0-					2
06		206 N	206	-0-	-0-		206 3			N	-0-					2
07		188 N	188	-0-	-0-		188 3			N	-0-					2
08		186 N	110	-0-	-76		110 3			N	-0-					2
09		180 N	44	-0-	-136		44 3			N	-0-					2
10		186 N	37	-0-	-149		37 3			N	-0-					2
11		120 N	55	-0-	-65		55 3			N	-0-					2
*12		38 N	38	-0-	-0-		38 3			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			1,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

JONES 118		WELL #:	29	RRCID ->	240751	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5154	-	6232			
01		36 N	36	-0-	-0-		4 1	32	3	Y	-0-		-0-			
02		29 N	29	-0-	-0-		3 1	26	3	Y	-0-		-0-			
03		43 N	43	-0-	-0-		5 1	38	3	Y	-0-		-0-			
04		34 N	34	-0-	-0-		3 1	31	3	Y	-0-		-0-			
05		42 N	42	-0-	-0-		5 1	37	3	Y	-0-		-0-			
06		45 N	45	-0-	-0-		5 1	40	3	Y	-0-		-0-			
07		33 N	33	-0-	-0-		4 1	29	3	Y	-0-		-0-			
08		33 N	33	-0-	-0-		4 1	29	3	Y	-0-		-0-			
09		60 N	31	-0-	-29		4 1	27	3	Y	-0-		-0-			
10		35 N	35	-0-	-0-		4 1	31	3	Y	-0-		-0-			
11		32 N	32	-0-	-0-		4 1	28	3	Y	-0-		-0-			
12		31 N	26	-0-	-5		3 1	23	3	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:	5027	RRCID ->	240759	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8684	-	9154			
01		311 N	311	-0-	-0-		311 2			Y	-0-		-0-			
02		252 N	172	-0-	-80		172 2			Y	-0-		-0-			
03		257 N	257	-0-	-0-		257 2			Y	-0-		-0-			
04		300 N	145	-0-	-155		145 2			Y	-0-		-0-			
05		341 N	188	-0-	-153		188 2			Y	-0-		-0-			
06		240 N	201	-0-	-39		201 2			Y	-0-		-0-			
07		225 N	225	-0-	-0-		225 2			Y	-0-		-0-			
08		186 N	178	-0-	-8		178 2			Y	-0-		-0-			
09		281 N	281	-0-	-0-		281 2			Y	-0-		-0-			
10		329 N	329	-0-	-0-		329 2			Y	-0-		-0-			
11		314 N	314	-0-	-0-		314 2			Y	-0-		-0-			
*12		296 N	296	-0-	-0-		296 2			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268																
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					8
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					8
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					8
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	-0-					8
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					8
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					8
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					8
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-					8
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	99	1	1200	3	Y	-0-					8
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	-0-					8
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					8
12	682 N	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	3	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		6,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724							
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					1
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322							
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	167	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	1			Y	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	98	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	98	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	101	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	98	1	570	3	Y	-0-					-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	101	1	576	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779	COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH 6857	PERF. 4078	- 5428					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH 6785	PERF. 4290	- 6188					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5556	- 6141					
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	1		1
						1	9						
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			1
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2		3
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		3
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	N	1		4
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		4
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-		4
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		4
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	N	-0-		4
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-		4
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		1,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-			1
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	7	1	32	3	N	-0-			1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	3	1	1	3
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	9							
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	1	1	1	3
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	3	N	1	1	1	3
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	9							
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	38	3	N	1			4
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1	3
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1	2
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-			2
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-	1	1	1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			1
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		524		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660					
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638																	
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1030	3	N	25			91			
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	28	9	675	3	N	15			106			
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	17	9	1215	3	N	20	113	1	13			
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	22	9	1137	3	N	24			37			
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	95	1	1115	3	N	38			75			
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26	9	1077	3	N	25			100			
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	3	N	21			121			
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	42	9	1105	3	N	10	110	1	21			
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	81	1	1146	3	N	17			38			
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	23	9	1008	3	N	19			57			
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	3	N	35			92			
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	11	9	982	3	N	21	103	1	10			
						19	9							23	9		
TOTAL GAS PROD:		14,147			TOTAL CONDENSATE PROD:		270										

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240845		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647								
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	50	1	436	3	N	1			2			
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	1	9	397	3	N	-0-			2			
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	-0-			2			
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	N	-0-			2			
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	N	-0-			2			
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	125	1	421	3	N	-0-	1	1	1			
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	93	1	472	3	N	-0-			1			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	476	3	N	-0-			1			
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	N	-0-			1			
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	75	1	460	3	N	-0-			1			
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	47	1	442	3	N	-0-	1	1	-0-			
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	43	1	444	3	N	-0-			-0-			
						39	1							39	1		
TOTAL GAS PROD:		6,059			TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240851		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,188			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 21		RRCID -> 240863		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	104	3	Y			3
						2	9						
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	11	1	79	3	Y			5
						2	9						
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	5 1	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104	3	Y	2		2
						2	9						
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		840		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240865		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-		2
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	9	1	147	3	N	1	1 1	2
						1	9						
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-		2
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-	1 1	1
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-		1
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	1 1	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-		-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-		-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016												
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	37 1	325 3	Y	2			3
02	364 N	260	-0-	-104	-0-	2 9	227 3	Y	1			4
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	398 3	Y	1	4 1		1
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	1 9	318 3	Y	-0-			1
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	32 1	332 3	Y	2			3
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	2 9	302 3	Y	-0-	3 1		-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	39 1	310 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	38 1	308 3	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36 1	299 3	Y	4			4
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	4 9	314 3	Y	-0-			4
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	29 1	296 3	Y	-0-			4
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	24 1	303 3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240869		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC OGLESBY 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202																
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	2	1	12	3	N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POWELL 7		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984							
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-	1	1		2
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	42	1	326	3	Y	-0-				2
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-	1	1		1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	Y	1	1	1		1
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	34	1	378	3	Y	-0-				1
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	29	1	332	3	Y	-0-				-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	Y	-0-				-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	33	1	390	3	Y	-0-				-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-				-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	34	1	386	3	Y	-0-				-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	31	1	384	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620							
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	129	3	N	4				13
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	2	5	1		10
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	12	4	1		18
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	31	12	1		37
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	7	17	1		27
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	154	3	N	1				28
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	151	3	N	2	17	1		13
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	18	17	1		14
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	15				29
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	25	26	1		28
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	21				49
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	136	3	N	6	27	1		28
TOTAL GAS PROD:		2,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		144										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "FFF"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	62	1	356	3	N	9		13
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	10	9	278	3	N	17	7 1	23
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	65	1	332	3	N	-0-	7 1	16
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	19	9	318	3	N	1	5 1	12
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	53	1	337	3	N	-0-	7 1	5
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	322	3	N	-0-		5
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	9	332	3	N	6	2 1	9
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	N	-0-	3 1	6
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7	9	310	3	N	-0-		6
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	318	3	N	-0-	3 1	3
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-	1 1	2
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	58	1	260	3	N	-0-	1 1	1
						83	1						
						121	1						
TOTAL GAS PROD:		4,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240927		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744				
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	65	1	376	3	N	-0-		3
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	62	1	264	3	N	-0-		3
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	418	3	N	5	1 1	7
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6	9	385	3	N	18	7 1	18
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	20	9	412	3	N	1	7 1	12
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	50	1	388	3	N	1		13
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	1	9	400	3	N	1	5 1	9
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	408	3	N	16	9 1	16
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	9	395	3	N	12		28
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	63	1	383	3	N	-0-	11 1	17
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	13	9	367	3	N	6	8 1	15
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	64	1	342	3	N	2	6 1	11
						82	1						
						7	9						
						109	1						
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 16		RRCID -> 240939		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	118	1	110	3	Y	-0-		2
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	74	1	90	3	Y	1		3
						1	9						
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	75	1	117	3	Y	-0-		3
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	84	1	103	3	Y	-0-		3
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	106	1	25	3	Y	-0-	3 1	-0-
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	1			Y	-0-		-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	82	1	20	3	Y	1		1
						1	9						
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	104	1	33	3	Y	-0-		1
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	175	1	465	3	Y	-0-		1
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	167	1	402	3	Y	1		2
						1	9						
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	133	1	188	3	Y	-0-		2
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	118	1	80	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		2,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

GALBREATH 66		WELL #: 20		RRCID -> 240940		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934				
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

JONES 118		WELL #: 32		RRCID -> 240941		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144				
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	92	1	692	3	Y	-0-		-0-
02	784 N	646	-0-	-138	-0-	72	1	574	3	Y	-0-		-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	95	1	703	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	63	1	649	3	Y	-0-		-0-
05	868 N	685	-0-	-183	-0-	86	1	599	3	Y	-0-		-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	81	1	642	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	77	1	624	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	73	1	582	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	73	1	533	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	76	1	524	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	68	1	484	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	542	-0-	-78	-0-	62	1	480	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	1			Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					3
*12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI 39		WELL #:	21	RRCID ->	240955	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	5408	-	8502			
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	49	1	506	3	Y	-0-		1			
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	44	1	455	3	Y	-0-		1			
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	373	1	213	3	Y	-0-		1			
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	3	Y	-0-		1			
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-		1			
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	55	1	544	3	Y	-0-		1			
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	3	Y	-0-		1			
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	74	1	517	3	Y	-0-		1			
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	60	1	529	3	Y	-0-		1			
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	3	Y	-0-		1			
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	53	1	510	3	Y	-0-		1			
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	59	1	537	3	Y	-0-		1			
TOTAL GAS PROD:		7,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES 118		WELL #:	34	RRCID ->	240959	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5152	-	6346			
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3		2			
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1	1			
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		1			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-			
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-		-0-			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1026	-0-	-927	-0-	86	1	933	3	N	6					12
02	1288 N	484	-0-	-804	-0-	44	1	439	3	N	1	4	1			9
03	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	77	1	956	3	N	3	5	1			7
04	990 N	464	-0-	-526	-0-	36	1	428	3	N	-0-	3	1			4
05	1147 N	360	-0-	-787	-0-	29	1	331	3	N	-0-	3	1			1
06	990 N	774	-0-	-216	-0-	68	1	705	3	N	1	1	1			1
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	770	3	N	2	2	1			1
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	3	N	-0-					1
09	780 N	676	-0-	-104	-0-	71	1	605	3	N	-0-					1
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	74	1	738	3	N	-0-	1	1			-0-
11	780 N	685	-0-	-95	-0-	61	1	624	3	N	-0-					-0-
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808							
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"												
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
//CONT.// 875310												
WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	130	1	748	3	N	-0-	2
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	136	1	579	3	N	-0-	2
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	100	1	630	3	N	6	7
04	840 N	430	-0-	-410	-0-	58	1	359	3	N	12	15
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	131	1	1071	3	N	10	16
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	110	1	747	3	N	3	19
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	125	1	886	3	N	4	15
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	912	3	N	14	19
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	133	1	833	3	N	12	31
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	141	1	847	3	N	-0-	19
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	151	1	673	3	N	4	15
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	231	1	726	3	N	2	11
TOTAL GAS PROD:		10,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

MEADOR 189												
WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942												
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-	11
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-	11
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	-0-	11
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	21	1	352	3	Y	-0-	11
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	11
06	390 N	268	-0-	-122	-0-	18	1	250	3	Y	-0-	11
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	Y	-0-	11
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-	11
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	11
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	16	1	273	3	Y	-0-	11
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	15	1	251	3	Y	-0-	11
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		4,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH 114												
WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182												
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	3	1	19	3	N	-0-			1
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	3	1	14	3	N	-0-			1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944					
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			1
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			1
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-	
04		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,414											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

01		775 N	648	-0-	-127	-0-	648	3		Y	-0-			2	
02		644 N	628	-0-	-16	-0-	16	1	612	3	Y	-0-		2	
03		682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3		Y	-0-			2	
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	177	1	552	3	Y	-0-		2	
05		713 N	640	-0-	-73	-0-	640	1		Y	-0-			2	
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	98	1	559	3	Y	-0-		2	
07		744 N	685	-0-	-59	-0-	101	1	584	3	Y	-0-		2	
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	101	1	589	3	Y	-0-		2	
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	98	1	570	3	Y	-0-		2	
10		682 N	664	-0-	-18	-0-	101	1	563	3	Y	-0-		2	
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	98	1	527	3	Y	-0-		2	
12		682 N	623	-0-	-59	-0-	72	1	551	3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			7,872											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	4			25	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3		28	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1	15	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		15	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	14	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	7 1	7	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		7	
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-	4 1	3	
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-		3	
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-		3	
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			693											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	113	1	6	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	-0-	103	1	5	3	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	113	1	5	3	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	110	1	5	3	N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	114	1	4	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	110	1	6	3	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	114	1	6	3	N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	114	1	5	3	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	110	1	3	3	N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	113	1	1	3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	110	1	3	3	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	113	1	3	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570						
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368						
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 23S		RRCID -> 241057		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008					
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI 31		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22		RRCID -> 241066		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 5413 - 8316						
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					1
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	256	1	147	3	Y	-0-					1
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	Y	-0-					1
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					1
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					1
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					1
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	39	1	343	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	33	1	329	3	Y	4	2	1			5
						4	9									
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	24	1	227	3	Y	3	2	1			6
						3	9									
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		4,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241071		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5364 - 8262						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
10	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
*12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241084		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6456 - 7850						
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	80	1	839	3	N	-0-					1
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	88	1	709	3	N	-0-					1
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	90	1	742	3	N	10	1	1			10
						11	9									
04	900 N	843	-0-	-57	-0-	116	1	718	3	N	8	5	1			13
						9	9									
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	124	1	799	3	N	5	7	1			11
						6	9									
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	106	1	783	3	N	7					18
						8	9									
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	823	3	N	12	11	1			19
						13	9									
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	101	1	808	3	N	4	13	1			10
						4	9									
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	96	1	770	3	N	5					15
						6	9									
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	105	1	793	3	N	10	12	1			13
						11	9									
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	89	1	753	3	N	7					20
						8	9									
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	95	1	737	3	N	2	11	1			11
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		10,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		70										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310														
WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	35	1	366	3	N	-0-			1
02	448 N	144	-0-	-304	-0-	16	1	128	3	N	-0-			1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-			1
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	40	1	249	3	N	-0-			1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	N	1			2
						1	9							
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	3	N	-0-	1	1	1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	3	N	-0-	1	1	-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	N	-0-			-0-
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	41	1	330	3	N	1			1
						1	9							
10	527 N	333	-0-	-194	-0-	39	1	293	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	480 N	126	-0-	-354	-0-	13	1	113	3	N	-0-			1
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	N	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908														
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-			1
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	27	1	216	3	N	-0-			1
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	32	1	264	3	N	3			4
						3	9							
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	36	1	223	3	N	3	2	1	5
						3	9							
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	36	1	231	3	N	1	2	1	4
						1	9							
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	30	1	218	3	N	4	1	1	7
						4	9							
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-	4	1	3
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	-0-	2	1	1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	N	-0-			1
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	32	1	241	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	3	N	-0-			1
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	28	1	220	3	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784														
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-			3
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-	1	1	2
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	3	N	-0-			2
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	23	1	143	3	N	-0-			2
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	N	-0-	2	1	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	3	N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	18	1	147	3	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	124	1	N	4	29	1	3
						4	9					
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	95	1	N	7			10
						8	9					
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	N	1			11
						1	9					
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	124	1	N	3			14
						3	9					
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	129	1	N	1			15
						1	9					
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	N	2			17
						2	9					
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	135	1	N	3			20
						3	9					
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	N	1	19	1	2
						1	9					
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-			2
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	124	1	N	-0-			2
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	117	1	N	1			3
						1	9					
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	120	1	N	1			4
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		6,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834				
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		682 N	449	-0-	-233	-0-	40	1	409	3	N	-0-				-0-
02		448 N	365	-0-	-83	-0-	85	1	280	3	N	-0-				-0-
03		496 N	402	-0-	-94	-0-	24	1	1	2	N	-0-				-0-
							377	3								
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-				-0-
							438	3								
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-				-0-
							475	3								
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-				-0-
							474	3								
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	-0-				-0-
							497	3								
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-				-0-
							507	3								
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
							521	3								
10		558 N	499	-0-	-59	-0-	52	1	447	3	N	-0-				-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	3	N	-0-				-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950																
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-				2
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22	3	N	-0-				2
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				2
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				2
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	N	-0-				-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-				-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-				-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	8	1	52	3	N	-0-				-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-				-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	N	-0-				-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680																
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	N	-0-				-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	3	N	-0-				-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	3	N	-0-				-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	N	-0-				-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-				-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	N	-0-				-0-
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	3	N	-0-				-0-
08		620 N	595	-0-	-25	-0-	62	1	533	3	N	-0-				-0-
09		600 N	427	-0-	-173	-0-	45	1	382	3	N	-0-				-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	-0-				-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	N	-0-				-0-
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 5488 - 8324			
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	N	-0-			-0-	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	3	N	-0-			-0-	
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	49	1	611	3	N	-0-			-0-	
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	47	1	560	3	N	-0-			-0-	
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	50	1	565	3	N	-0-			-0-	
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	50	1	520	3	N	-0-			-0-	
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	56	1	552	3	N	-0-			-0-	
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	61	1	520	3	N	4			4	
						4		9							
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	56	1	480	3	N	1	2	1	3	
						1		9							
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	56	1	555	3	N	2	2	1	3	
						2		9							
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	N	2	2	1	3	
						2		9							
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	58	1	550	3	N	-0-	2	1	1	
TOTAL GAS PROD:		7,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 9093			PERF. 7042 - 8936		
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	13	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 8770			PERF. 6292 - 8586		
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	60	1	1089	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	958	-0-	-162	-0-	94	1	864	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	64	1	1114	3	N	-0-			-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	91	1	1071	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	84	1	1053	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	92	1	1079	3	N	-0-			-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	92	1	1061	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	74	1	1046	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	74	1	1034	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	69	1	1019	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	66	1	991	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768																
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					3
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					3
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-	2	1			1
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					1
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	31	1	333	3	Y	1					1
						1	9									
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	33	1	310	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241189		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200								
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-						-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-						-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-						-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-						-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-						-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-						-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-						-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	2	1	144	3	N	-0-					-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3		N	-0-						-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241194		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504								
01	589 X	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-						5
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	7	1	411	3	N	-0-					5
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-						5
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-						5
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3		N	-0-						5
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-						5
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-						5
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-						5
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-					5
10	527 N	170	-0-	-357	-0-	2	1	168	3	N	-0-					5
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	3		N	-0-						5
12	682 N	193	-0-	-489	-0-	193	3		N	-0-						5
TOTAL GAS PROD:		5,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 18		RRCID -> 241198		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	387	-0-	387	387	30	1	357	3	Y	-0-		3
02	T. A.	262	-0-	262	649	20	1	242	3	Y	-0-		3
03	T. A.	363	-0-	363	1012	28	1	335	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	1279 X	267	-0-	-1012	-0-	20	1	243	3	Y	4		4
						4	9						
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-	4 1	-0-
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	19	1	189	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	208	-0-	208	208	19	1	189	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	306	-0-	306	514	27	1	279	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	227	-0-	227	741	19	1	205	3	Y	3		3
						3	9						
10	T. A.	252	-0-	252	993	21	1	231	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	1256 X	263	-0-	-993	-0-	21	1	240	3	Y	2		2
						2	9						
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	19	4 1	17
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		3,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241202		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928				
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-		1
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-		1
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	3		4
						3	9						
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1	1 1	4
						1	9						
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	3	N	-0-	3 1	1
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	3	N	-0-		1
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	189	3	N	5	1 1	5
						6	9						
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	5	5 1	5
						6	9						
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	22	1	180	3	N	5		10
						6	9						
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	182	3	N	1	5 1	6
						1	9						
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	21	1	177	3	N	-0-		6
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	1	4 1	3
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		2,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400																
01	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	56	1	1135	3	N	25	17	1			22
						28	9									
02	1092 N	916	-0-	-176	-0-	77	1	826	3	N	12	8	1			26
						13	9									
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	69	1	895	3	N	18	20	1			24
						20	9									
04	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	81	1	1	2	N	14	19	1			19
						1061	3	15	9							
05	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	92	1	1056	3	N	18	21	1			16
						20	9									
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	3	N	18	12	1			22
						20	9									
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	N	26	23	1			25
						29	9									
08	1178 N	810	-0-	-368	-0-	52	1	1	2	N	15	15	1			25
						740	3	17	9							
09	1200 N	915	-0-	-285	-0-	50	1	843	3	N	20	15	1			30
						22	9									
10	1240 N	765	-0-	-475	-0-	55	1	692	3	N	16	30	1			16
						18	9									
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	46	1	637	3	N	7	12	1			11
						8	9									
12	961 N	353	-0-	-608	-0-	3	1	349	3	N	1	6	1			6
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		11,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		190										

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241216		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880							
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-					1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					1
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	1					2
						1	9									
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-	1	1			1
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					1
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-	1	1			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	N	1					1
						1	9									
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					1
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		6,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	18	1	106	3	N	4	5
						4	9					
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	N	3	5
						3	9				3 1	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	4
						1	9				2 1	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-	3
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-	1
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	-0-	1
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-	1
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	N	-0-	-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814				
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-	-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	3	Y	-0-	-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	3	Y	-0-	-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	Y	1	1
						1	9					
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	83	1	797	3	Y	-0-	-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	Y	-0-	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	Y	-0-	-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	871	3	Y	-0-	-0-
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	79	1	838	3	Y	-0-	-0-
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	79	1	859	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	70	1	815	3	Y	-0-	-0-
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	89	1	825	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878				
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-	-0-	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	3	N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-	-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 305		RRCID -> 241254	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 2692	- 4988					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART		WELL #: 309	RRCID -> 241256	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 2914	- 4956						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE 171		WELL #: 26	RRCID -> 241265	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 5602	- 8336						
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	142	1	1535	3	N	2		4
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1369	3	N	1	1 1	4
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	N	1	2 1	3
04	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	119	1	1430	3	N	1	2 1	2
05	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	124	1	1399	3	N	1	1 1	2
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	151	1	1558	3	N	1	2 1	1
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	3	N	-0-	1 1	-0-
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	159	1	1358	3	N	1		1
09	1710 N	1361	-0-	-349	-0-	142	1	1219	3	N	-0-	1 1	-0-
10	1705 N	1383	-0-	-322	-0-	126	1	1257	3	N	-0-		-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	138	1	1408	3	N	-0-		-0-
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	138	1	1316	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294														
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	27	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	1			Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104					
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	49	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	1	2	N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	18	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 107		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362																
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					1
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					1
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					1
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					1
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					1
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					1
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					1
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198			
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 3		RRCID -> 241301		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 6332 - 7676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	N	1		2
						1	9				
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	10	1	N	-0-	1 1	1
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	N	1	1 1	1
						1	9				
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	12	1	N	2	1 1	2
						2	9				
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	13	1	N	1	1 1	2
						1	9				
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	9	1	N	-0-		2
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	N	-0-	1 1	1
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	N	-0-	1 1	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	N	4		4
						4	9				
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SIMMONS 73		WELL #: 12		RRCID -> 241303		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8166		PERF. 6330 - 7776	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	Y	1		1	
						1	9					
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	Y	-0-	1 1	-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	Y	-0-		-0-	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-	
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WILSON, DUKE 189		WELL #: 26		RRCID -> 241332		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9029		PERF. 5691 - 8854	
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	110	1	N	-0-		1	
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	99	1	N	-0-		1	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		1	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		1	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	1 1	-0-	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-		-0-	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-	
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-		-0-	
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	113	1	N	-0-		-0-	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	115	1	N	-0-		-0-	
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	109	1	N	-0-		-0-	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	114	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 4620 - 5086				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 4592 - 5026				
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			1
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			1
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			1
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			1
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			1
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			1
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 4108 - 5506				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038														
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	23	1	170	3	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	10	9	1	1
						11	9							
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-			1
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	31	1	318	3	Y	-0-			1
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	33	1	310	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	82	-0-	-259	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	72	-0-	-258	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,318			TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608					
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	25	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	18	1	102	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,623			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792					
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
		WELL #: 1608		RRCID -> 241509	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 5942	- 8088		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 6640 - 7622	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4 1	36 3	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	3 1	37 3	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-		-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3 1	23 3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 4628 - 5922	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		1
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339 3		N	-0-		1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-		1
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3		N	-0-		1
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		N	-0-		1
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-		1
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-		1
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-		1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		1
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3		N	-0-		1
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244 3		N	-0-		1
-----											
TOTAL GAS PROD:		4,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294																
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376								
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMAN		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	141 1	189 3	N	8	39 1				5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	117 1	130 3	N	9					14
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	138 1	146 3	N	1					15
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	134 1	139 3	N	6					21
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138 1	135 3	N	3					24
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	137 1	161 3	N	4					28
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	142 1	160 3	N	5					33
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	141 1	145 3	N	4	34 1				3
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	137 1	134 3	N	1					4
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	137 1	151 3	N	-0-					4
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	131 1	146 3	N	2					6
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	133 1	132 3	N	3					9
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-	-0-				-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-	-0-				-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-	-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
03		T. A.	248	-0-	248	248	158	1	90	3	Y	-0-					1			
04		T. A.	232	-0-	232	480	48	1	184	3	Y	-0-					1			
05		T. A.	249	-0-	249	729	20	1	229	3	Y	-0-					1			
06		T. A.	242	-0-	242	971	22	1	220	3	Y	-0-					1			
07		1224 X	253	-0-	-971	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					1			
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					1			
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					1			
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					1			
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					1			
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					1			
TOTAL GAS PROD:			2,435															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					2			
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					2			
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	139	1	79	3	Y	-0-					2			
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					2			
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1			
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					1			
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					1			
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					1			
09		270 N	120	-0-	-150	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					1			
10		279 N	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					1			
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					1			
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	Y	-0-					1			
TOTAL GAS PROD:			2,948															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

01		465 N	438	-0-	-27	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					3			
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					3			
03		465 N	411	-0-	-54	-0-	261	1	150	3	Y	-0-					3			
04		420 N	300	-0-	-120	-0-	62	1	238	3	Y	-0-					3			
05		496 N	249	-0-	-247	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					3			
06		390 N	161	-0-	-229	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					3			
07		310 N	119	-0-	-191	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					3			
08		248 N	115	-0-	-133	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					3			
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					3			
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					3			
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					3			
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					3			
TOTAL GAS PROD:			2,573															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288												
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	38 1	443 3	Y	12	19 1		13
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	13 9	377 3	Y	13			26
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	34 1	440 3	Y	10	20 1		16
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	14 9	410 3	Y	6	18 1		4
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	37 1	429 3	Y	7			11
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	11 9	427 3	Y	4			15
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36 1	447 3	Y	5			20
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	7 9	447 3	Y	3	17 1		6
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	40 1	431 3	Y	3			9
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	6 9	442 3	Y	5			14
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	3 9	442 3	Y	12	16 1		10
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	37 1	433 3	Y	5	10 1		5
TOTAL GAS PROD: 5,717						TOTAL CONDENSATE PROD: 85						

RICHARDSON 4		WELL #:	14	RRCID -> 241621	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 6228 - 7738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	843	-0-	-25	-0-	149 1	691 3	Y	3			27
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	3 9	692 3	Y	26			53
03	868 N	613	-0-	-255	-0-	128 1	480 3	Y	6	51 1		8
04	810 N	514	-0-	-296	-0-	29 9	461 3	Y	1			9
05	868 N	546	-0-	-322	-0-	52 1	432 3	Y	2	6 1		5
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	1 9	438 3	Y	-0-			5
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	112 1	445 3	Y	-0-			5
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	2 9	403 3	Y	2	2 1		5
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	39 1	367 3	Y	8			13
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	9 9	413 3	Y	1	10 1		4
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	38 1	295 3	Y	6			10
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	1 9	256 3	Y	1			11
TOTAL GAS PROD: 6,352						TOTAL CONDENSATE PROD: 56						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084																
01	341 N	168	-0-	-173	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	196	-0-	-196	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	41	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 171		WELL #: 24		RRCID -> 241626		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436							
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	22	3	N	1					2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	63	3	N	-0-					2
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	1	1	1			2
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-	2	1			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	1	1	1			-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	9	1	91	3	N	1					1
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		823		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

POWELL 3		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422							
01	775 N	417	-0-	-358	-0-	30	1	387	3	Y	-0-	4	1			10
02	700 N	289	-0-	-411	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					10
03	744 N	472	-0-	-272	-0-	41	1	430	3	Y	1	3	1			8
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-	2	1			6
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-	3	1			3
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	1	2	1			2
07	527 N	450	-0-	-77	-0-	36	1	414	3	Y	-0-					2
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	3	Y	-0-	1	1			1
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	Y	-0-					1
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	3	Y	-0-					1
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096														
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270					
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286					
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	92	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	1			Y	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 30	RRCID -> 242245	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 6471	PERF. 5054	-	6242						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 311S	RRCID -> 242246	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 2708	-	2752								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 123		WELL #: 27	RRCID -> 242251	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 6653	PERF. 5134	-	6458								
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					1
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					1
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					1
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	26	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490																
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	58	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	348	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686							
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	17	1	161	3	Y	1					1
						1	9									
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					2
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					2
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	19	3	Y	1					1
						1	9									
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		911		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				1
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				1
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-	1	1		-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
12	248 N	112	-0-	-136	-0-	7	1	88	3	Y	15				15
						17	9								

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10	3	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

01	248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-				1
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	23	1	187	3	N	-0-				1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	6				7
						7	9								
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	31	1	191	3	N	6	3	1		10
						7	9								
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	30	1	194	3	N	2	5	1		7
						2	9								
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	25	1	181	3	N	5				12
						6	9								
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	21	1	184	3	N	8	7	1		13
						9	9								
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	21	1	166	3	N	1	8	1		6
						1	9								
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	N	4				10
						4	9								
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	11	10	1		11
						12	9								
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	N	11				22
						12	9								
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	25	1	198	3	N	7	13	1		16
						8	9								

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 61



SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		6	RRCID ->	242297	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	6654 -	8000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	14	1	58	3	N	-0-				-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	3	N	-0-				-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-				-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	112	1	83	3	N	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	110	1	75	3	N	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	112	1	74	3	N	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	113	1	74	3	N	-0-				-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	103	1	70	3	N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	59	1	57	3	N	-0-				-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	42	1	57	3	N	-0-				-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POWELL 8		WELL #:		5	RRCID ->	242302	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 -	7502		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GENINI		WELL #:		3131	RRCID ->	242373	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5324 -	6490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 12		RRCID -> 242391		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	53	1	576	3	N	8	5	1			17
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	N	7	5	1			19
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	10	10	1			19
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	630	3	11	9							
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	65	1	2	2	N	8	5	1			22
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	605	3	9	9							
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	64	1	1	2	N	7	11	1			18
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	639	3	8	9							
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	8	11	1			15
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	661	3	9	9							
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	79	1	1	2	N	9	5	1			19
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	711	3	10	9							
						74	1	4	2	N	8	5	1			22
						710	3	9	9							
						202	1	1	2	N	8	6	1			24
						549	3	9	9							
						80	1	648	3	N	7	12	1			19
						8	9									
						64	1	650	3	N	8	6	1			21
						9	9									
						589	1	201	3	N	9	12	1			18
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		8,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		97										

KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	23	7	1		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-					-0-
*12	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778							
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	148	1	82	3	N	-0-					-0-
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	136	1	55	3	N	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	148	1	89	3	N	-0-					-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	144	1	65	3	N	-0-					-0-
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	152	1	48	3	N	-0-					-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	146	1	62	3	N	-0-					-0-
07	341 N	115	-0-	-226	-0-	58	1	57	3	N	-0-					-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	103	1	50	3	N	-0-					-0-
09	270 N	95	-0-	-175	-0-	61	1	34	3	N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	70	1	32	3	N	-0-					-0-
11	180 N	87	-0-	-93	-0-	50	1	37	3	N	-0-					-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 308			RRCID -> 242418	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 5511	PERF. 3028	- 4846								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWART		WELL #: 208	RRCID -> 242437	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2246	- 4218		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REED 101		WELL #: 22	RRCID -> 242456	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 6234	PERF. 4908	- 6086		
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	10 1	145 3	Y -0-	
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	7 1	123 3	Y -0-	
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3		Y -0-	
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	53 1	164 3	Y -0-	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		Y -0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y -0-	
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	73 3		Y -0-	
08	248 N	83	-0-	-165	-0-	83 3		Y -0-	
09	240 N	90	-0-	-150	-0-	16 1	74 3	Y -0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y -0-	
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y -0-	
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		Y -0-	
TOTAL GAS PROD:		1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048																
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-				-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	16	1	149	3	N	-0-				-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-				-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-				-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-				-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	N	-0-				-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-				-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-				-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	N	-0-				-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-				-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-				-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962						
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	3	N	-0-				-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	17	1	293	3	N	-0-				-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-				-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-				-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-				-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	N	-0-				-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	3	N	-0-				-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-				-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-				-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	3	N	-0-				-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-				-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALLIANT		WELL #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008				TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540						
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-				-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	42	1	386	3	N	-0-				-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	3	N	-0-				-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-				-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	42	1	492	3	N	-0-				-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-				-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	N	-0-				-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	N	-0-				-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	33	1	466	3	N	-0-				-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	34	1	484	3	N	-0-				-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	31	1	453	3	N	-0-				-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	32	1	475	3	N	-0-				-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		6,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 242466	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5186 - 6586				
01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	8 1	448 3	N	-0-	-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-	
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-	-0-	
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-	-0-	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-	-0-	
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-	-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	2 1	704 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	6 1	455 3	N	-0-	-0-	
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	422 3		N	-0-	-0-	
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	1 1	455 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940		
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	20 1	2 2	N	-0-	-0-	
						401 3					
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	18 1	305 3	N	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	422 3	N	-0-	-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	5 2	N	-0-	-0-	
						402 3					
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	20 1	4 2	N	-0-	-0-	
						412 3					
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	2 2	N	-0-	-0-	
						403 3					
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	22 1	8 2	N	-0-	-0-	
						420 3					
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	4 2	N	-0-	-0-	
						409 3					
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	10 2	N	-0-	-0-	
						393 3					
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	22 1	10 2	N	-0-	-0-	
						410 3					
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	20 1	385 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	22 1	411 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240		
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	49 1	432 3	Y	-0-	-0-	
02	448 N	271	-0-	-177	-0-	33 1	238 3	Y	-0-	-0-	
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	32 1	370 3	Y	-0-	-0-	
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	33 1	358 3	Y	-0-	-0-	
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	29 1	331 3	Y	-0-	-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	35 1	356 3	Y	-0-	-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	35 1	350 3	Y	-0-	-0-	
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	35 1	327 3	Y	-0-	-0-	
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31 1	333 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	25 1	318 3	Y	-0-	-0-	
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036																
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	641	3	Y	2					4
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	558	3	Y	11					15
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	6	17	1			4
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	592	3	Y	1					5
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	Y	1	5	1			1
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					1
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					1
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	51	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	42	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

KELLY 102		WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1906		RRCID -> 243166		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-			-0-
04	330 N	110	-0-	-220	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243174		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316					
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	86	1	943	3	N	11	6	1	21
02	980 N	782	-0-	-198	-0-	12	9	93	1	N	7	6	1	22
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	8	9	96	1	N	12	13	1	21
04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	917	3	89	1	N	9	6	1	24
05	1147 N	987	-0-	-160	-0-	822	3	88	1	N	11	13	1	22
06	990 N	938	-0-	-52	-0-	885	3	89	1	N	8	12	1	18
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	839	3	89	1	N	10	6	1	22
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	97	1	870	3	N	8	6	1	24
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	89	1	859	3	N	8	6	1	26
10	992 N	957	-0-	-35	-0-	675	3	104	1	N	8	13	1	21
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	9	9	81	1	N	7	6	1	22
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	8	9	707	1	N	10	13	1	19
TOTAL GAS PROD:		11,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243198		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690					
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	58	1	684	3	Y	-0-			1
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	49	1	581	3	Y	-0-			1
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-			1
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	64	1	616	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	644	-0-	-136	-0-	60	1	584	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	657	-0-	-118	-0-	59	1	598	3	Y	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	3	Y	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	Y	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	51	1	590	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	67	1	625	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	103	1	595	3	N	13	15	1	38
						14	9							
02	672 N	546	-0-	-126	-0-	102	1	435	3	N	8	15	1	31
						9	9							
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	102	1	639	3	N	9	14	1	26
						10	9							
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	94	1	581	3	N	4	11	1	19
						4	9							
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	75	1	612	3	N	5	9	1	15
						6	9							
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	84	1	566	3	N	3			18
						3	9							
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	81	1	572	3	N	2	7	1	13
						2	9							
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	80	1	551	3	N	-0-	5	1	8
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	82	1	515	3	N	1			9
						1	9							
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	85	1	512	3	N	-0-	4	1	5
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	102	1	456	3	N	1	2	1	4
						1	9							
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	136	1	427	3	N	-0-	2	1	2
TOTAL GAS PROD:		7,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858					
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	3	N	-0-			3
02	560 N	445	-0-	-115	-0-	24	1	421	3	N	-0-			3
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-			3
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			3
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-	2	1	1
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-			1
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	N	-0-	1	1	-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	3	N	-0-			-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	34	1	516	3	N	-0-			-0-
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	29	1	539	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	26	1	504	3	N	-0-			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040					
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	N	-0-			2
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	27	1	116	3	N	-0-			2
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	22	1	140	3	N	-0-			2
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	3	N	-0-			2
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	9	1	78	3	N	-0-	2	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH A-139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354														
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148					
01	1674 X	1604	-0-	-70	-0-	133	1	1452	3	N	17	10	1	35
02	1512 N	1394	-0-	-118	-0-	199	1	1211	3	N	15	10	1	40
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	179	1		3	N	19	21	1	38
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1393	3		21	N	15	10	1	43
05	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	148	1		5	N	16	22	1	37
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1368	3		17	N	16	22	1	31
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	149	1		3	N	18	22	1	31
08	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1497	3		18	N	16	22	1	31
09	1620 N	1251	-0-	-369	-0-	154	1		2	N	18	11	1	38
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1449	3		18	N	16	11	1	43
11	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	166	1		3	N	12	11	1	44
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1489	3		20	N	13	21	1	36
						155	1		8	N	13	11	1	38
						1489	3		18	N	13	11	1	38
						333	1		1	N	12	11	1	44
						904	3		13	N	13	21	1	36
						172	1		1389	N	13	21	1	36
						14	9							
						133	1		1351	N	13	11	1	38
						14	9							
						1062	1		363	N	15	21	1	32
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		18,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-		1
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	3	N	-0-		1
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-		1
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-		1
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-	1 1	-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-		-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-		-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	469	-0-	-275	-0-	68	1	401	3	N	-0-		-0-
02		700 N	383	-0-	-317	-0-	76	1	307	3	N	-0-		-0-
03		682 N	446	-0-	-236	-0-	68	1	378	3	N	-0-		-0-
04		690 N	326	-0-	-364	-0-	67	1	259	3	N	-0-		-0-
05		806 N	308	-0-	-498	-0-	86	1	222	3	N	-0-		-0-
06		630 N	388	-0-	-242	-0-	80	1	308	3	N	-0-		-0-
07		930 N	403	-0-	-527	-0-	61	1	342	3	N	-0-		-0-
08		465 N	307	-0-	-158	-0-	60	1	247	3	N	-0-		-0-
09		660 N	160	-0-	-500	-0-	40	1	120	3	N	-0-		-0-
10		651 N	267	-0-	-384	-0-	56	1	211	3	N	-0-		-0-
11		480 N	290	-0-	-190	-0-	60	1	230	3	N	-0-		-0-
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	Y	-0-		1
02		308 N	273	-0-	-35	-0-	24	1	249	3	Y	-0-		1
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	217	1	125	3	Y	-0-		1
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	64	1	245	3	Y	-0-		1
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	Y	-0-		1
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	-0-		1
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	-0-		1
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	3	Y	-0-		1
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-		1
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	30	1	301	3	Y	-0-		1
11		330 N	307	-0-	-23	-0-	29	1	278	3	Y	-0-		1
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			3,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786																
01		416 N	416	-0-	-0-		30 1	386	3	N	-0-					-0-
02		364 N	288	-0-	-76		36 1	252	3	N	-0-					-0-
03		430 N	430	-0-	-0-		30 1	400	3	N	-0-					-0-
04		406 N	406	-0-	-0-		31 1	375	3	N	-0-					-0-
05		465 N	389	-0-	-76		28 1	361	3	N	-0-					-0-
06		420 N	406	-0-	-14		29 1	377	3	N	-0-					-0-
07		434 N	403	-0-	-31		29 1	374	3	N	-0-					-0-
08		403 N	395	-0-	-8		28 1	367	3	N	-0-					-0-
09		420 N	375	-0-	-45		28 1	347	3	N	-0-					-0-
10		406 N	406	-0-	-0-		34 1	372	3	N	-0-					-0-
11		390 N	389	-0-	-1		32 1	357	3	N	-0-					-0-
12		403 N	395	-0-	-8		33 1	362	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			4,698		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CUSENBARY 58		WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008				TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690						
01		558 N	512	-0-	-46		132 1	379	3	N	1					5
02		476 N	413	-0-	-63		98 1	312	3	N	3					8
03		587 N	587	-0-	-0-		137 1	415	3	N	32	8	1			32
04		582 N	582	-0-	-0-		143 1	427	3	N	11					43
05		558 N	515	-0-	-43		139 1	376	3	N	-0-					43
06		570 N	496	-0-	-74		135 1	348	3	N	12					55
07		589 N	511	-0-	-78		138 1	367	3	N	5	28	1			32
08		528 N	528	-0-	-0-		119 1	409	3	N	-0-					32
09		549 N	549	-0-	-0-		132 1	417	3	N	-0-	16	1			16
10		541 N	541	-0-	-0-		131 1	410	3	N	-0-					16
11		545 N	545	-0-	-0-		133 1	412	3	N	-0-					16
*12		565 N	565	-0-	-0-		138 1	427	3	N	-0-					16
-----																
TOTAL GAS PROD:			6,344		TOTAL CONDENSATE PROD:			64								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	8		8
02	672 N	350	-0-	-322	-0-	9	9				
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	42	1	Y	-0-	8 1	8
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	8		8
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	9	9				
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	63	1	Y	8		16
10	713 N	69	-0-	-644	-0-	9	9				
11	690 N	13	-0-	-677	-0-	63	1	Y	2	15 1	3
12	434 N	166	-0-	-268	-0-	2	9		4		7
						4	9				
						6	1	Y	-0-	7 1	-0-
						1	1	Y	-0-		-0-
						13	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	5	7 1	8
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	6	9				
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	31	1	Y	2		10
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	2	9				
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	3	4 1	9
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3	9				
07	465 N	324	-0-	-141	-0-	37	1	Y	2	5 1	6
08	589 N	261	-0-	-328	-0-	2	9				
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	6	2 1	10
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7	9				
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	4	6 1	8
12	1023 N	416	-0-	-607	-0-	4	9				
						26	1	Y	3		11
						3	9				
						18	1	Y	1	4 1	8
						1	9				
						77	1	Y	9	3 1	14
						10	9				
						35	1	Y	4	3 1	15
						4	9				
						51	1	Y	4	11 1	8
						4	9				
						31	1	Y	3	2 1	9
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		5,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			46		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100																
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	11	8	1			11
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13	1			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				65						

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230							
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	1					2
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	9									2
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	13	1	8	3	Y	-0-					2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					2
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		254				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214							
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	1					1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	1					1
07	527 N	527	-0-	-5	-0-	1	9									-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	57	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	54	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	49	1	442	3	Y	1					1
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	1	9									1
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	41	1	451	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				3						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332																
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	65	1	561	3	Y	1					1
02	560 N	368	-0-	-192	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					1
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	676	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	60	1	576	3	Y	1					1
06	690 N	604	-0-	-86	-0-	68	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	69	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	64	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	573	-0-	-27	-0-	57	1	515	3	Y	1					1
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					1
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	Y	-0-					1
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064							
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					9
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	25	1	353	3	Y	-0-					9
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					9
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384	3	Y	-0-					9
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					9
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	1					10
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	-0-					10
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	26	1	442	3	Y	-0-					10
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					10
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					10
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	Y	-0-					10
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812							
01	186 N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	168 N	45	-0-	-123	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680																
01		93 N	4	-0-	-89		4 3			Y	-0-					-0-
02		84 N	7	-0-	-77		1 1	6	3	Y	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1					Y	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4					Y	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	1	-0-	1		1 3			Y	-0-					-0-
12		T. A.	1	-0-	1	2	1 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634								
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1 99 3	Y	-0-							-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1 80 3	Y	-0-							-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1 86 3	Y	-0-							-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1 84 3	Y	-0-							-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1 96 3	Y	-0-							-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1 115 3	Y	-0-							-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1 119 3	Y	-0-							-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1 123 3	Y	-0-							-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1 121 3	Y	-0-							-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1 118 3	Y	-0-							-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	7	1 78 3	Y	-0-							-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1 76 3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			1,307											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060													
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320				
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	26	1	284	3	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	26	1	261	3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-		-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-		-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	26	1	269	3	N	-0-		-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	29	1	284	3	N	-0-		-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	30	1	261	3	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	27	1	259	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574																
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	26	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	1232 N	545	-0-	-687	-0-	9	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	3	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1177	-0-	-218	-0-	26	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	25	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	25	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1155	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400								
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678								
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	561	3	Y	-0-					-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "EE"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH N 13		WELL #:	3	RRCID ->	243947	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572	-	7950	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-		1	
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	16	1	131	3	N	-0-		1	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	N	-0-		1	
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	24	1	149	3	N	-0-		1	
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	26	1	168	3	N	-0-	1	1	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	3	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	N	-0-			-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	3	N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	3	N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	19	1	147	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 6		WELL #:	7	RRCID ->	243950	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6928	-	8970
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	27	1	494	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	421	-0-	-139	-0-	41	1	380	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	373	-0-	-216	-0-	29	1	344	3	Y	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	29	1	408	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	27	1	373	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	259	-0-	-161	-0-	16	1	243	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	23	1	353	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		620 N	583	-0-	-37	-0-		583	2	Y	-0-			-0-
02		560 N	555	-0-	-5	-0-		555	2	Y	-0-			-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2	Y	-0-			-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2	Y	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	637	-0-	-53	-0-		637	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	690	-0-	-85	-0-		690	2	Y	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2	Y	-0-			-0-
09		630 N	607	-0-	-23	-0-		607	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	620	-0-	-62	-0-		620	2	Y	-0-			-0-
11		660 N	580	-0-	-80	-0-		580	2	Y	-0-			-0-
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,795	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

01		738 N	738	-0-	-0-	-0-		109	1	N	-0-			2
02		588 N	542	-0-	-46	-0-		103	1	N	-0-			2
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-		103	1	N	-0-			2
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-		97	1	N	-0-			2
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-		73	1	N	-0-	2 1		-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-		89	1	N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-		88	1	N	-0-			-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-		92	1	N	-0-			-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-		97	1	N	-0-			-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-		105	1	N	-0-			-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-		130	1	N	-0-			-0-
*12		715 N	715	-0-	-0-	-0-		173	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,393	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

01		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2	Y	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2	Y	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2	Y	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2	Y	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2	Y	-0-			-0-
07		527 N	478	-0-	-49	-0-		478	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	424	-0-	-72	-0-		424	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	431	-0-	-49	-0-		431	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	283	-0-	-182	-0-		283	2	Y	-0-			-0-
11		420 N	289	-0-	-131	-0-		289	2	Y	-0-			-0-
12		434 N	245	-0-	-189	-0-		245	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,191	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	33	1	387	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	29	1	342	3	Y	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	2	1	1	1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	2			3
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	38	1	363	3	Y	-0-	3	1	-0-
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	35	1	342	3	Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-			-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108					
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	N	-0-			-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-			-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	13	1	301	2	N	-0-			-0-
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 N	102	-0-	-0-		95	1 7 3	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-		86	1 4 3	N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-		95	1 1	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-		92	1 4 3	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-		96	1 5 3	N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-		92	1 1	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-		96	1 6 3	N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-		96	1 6 3	N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-		92	1 1 3	N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-		96	1 3 3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-		92	1 4 3	N	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-		95	1 4 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHURLEY 123		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508				
01		496 N	376	-0-	-120		8	1 368 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	238	-0-	-210		4	1 234 3	Y	-0-			-0-
03		525 N	525	-0-	-0-		525	3	Y	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-		8	1 489 3	Y	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-		9	1 430 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	459	-0-	-51		10	1 449 3	Y	-0-			-0-
07		527 N	303	-0-	-224		7	1 296 3	Y	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66		8	1 360 3	Y	-0-			-0-
09		450 N	365	-0-	-85		8	1 357 3	Y	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-		8	1 376 3	Y	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-		8	1 363 3	Y	-0-			-0-
*12		381 N	381	-0-	-0-		8	1 373 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666				
01		465 N	413	-0-	-52		36	1 377 3	Y	-0-			1
02		392 N	343	-0-	-49		30	1 313 3	Y	-0-			1
03		420 N	420	-0-	-0-		267	1 153 3	Y	-0-			1
04		390 N	388	-0-	-2		80	1 308 3	Y	-0-			1
05		465 N	414	-0-	-51		33	1 381 3	Y	-0-			1
06		420 N	395	-0-	-25		36	1 359 3	Y	-0-			1
07		403 N	403	-0-	-0-		42	1 361 3	Y	-0-			1
08		403 N	395	-0-	-8		49	1 346 3	Y	-0-			1
09		390 N	382	-0-	-8		39	1 343 3	Y	-0-			1
10		403 N	388	-0-	-15		35	1 353 3	Y	-0-			1
11		390 N	368	-0-	-22		35	1 333 3	Y	-0-			1
12		403 N	394	-0-	-9		39	1 355 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	3	Y	-0-			1
02		364 N	287	-0-	-77	-0-	25	1	262	3	Y	-0-			1
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	250	1	143	3	Y	-0-			1
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	74	1	283	3	Y	-0-			1
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	3	Y	-0-			1
06		390 N	364	-0-	-26	-0-	33	1	331	3	Y	-0-			1
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	37	1	325	3	Y	-0-			1
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	Y	-0-			1
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	36	1	322	3	Y	-0-			1
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	33	1	328	3	Y	-0-			1
11		360 N	347	-0-	-13	-0-	33	1	314	3	Y	-0-			1
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	35	1	321	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216							
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-				-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-				-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-				-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-				-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-				-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-				-0-
07		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-				-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		Y	-0-				-0-
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-				-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		Y	-0-				-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961							
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-				1
02		280 N	238	-0-	-42	-0-	238	3		Y	-0-				1
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-				1
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-				1
05		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		Y	-0-				1
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		Y	-0-				1
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-				1
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		Y	-0-				1
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3		Y	-0-				1
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		Y	-0-				1
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-				1
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		3,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	26	1	478	3	Y	-0-		-0-
02		560 N	473	-0-	-87	-0-	47	1	426	3	Y	-0-		-0-
03		620 N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	3	Y	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-		-0-
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	40	1	467	3	Y	-0-		-0-
06		480 N	476	-0-	-4	-0-	35	1	441	3	Y	-0-		-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	38	1	451	3	Y	-0-		-0-
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y	-0-		-0-
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	3	Y	-0-		-0-
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	Y	-0-		-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	-0-		-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

01		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
04		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
05		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900														
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-			1
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	348	3			Y	-0-			1
03	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	3			Y	-0-			1
04	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	3			Y	-0-			1
05	589 N	157	-0-	-432	-0-	157	3			Y	-0-			1
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	3			Y	-0-			1
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3			Y	-0-			1
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-			1
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-			1
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			1
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			1
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			1
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244222		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198					
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	18	1	79	3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	3	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	16	1	107	3	N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	28	1	88	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244233		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698					
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-			-0-
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	7	1	319	2	N	-0-			-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-			-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	1	1	333	2	N	-0-			-0-
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-			-0-
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	13	1	282	2	N	-0-			-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244239		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	62	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	957	-0-	-191	-0-	20	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	932	-0-	-388	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	9	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	52	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					-0-
*12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244241		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	4	4	1			5
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	4	9									6
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	3	1	9	Y	1					5
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	9	3	Y	4	5	1			2
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	9	20	3	Y	1					3
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	1			2
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	1					7
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	9	17	3	Y	1	6	1			2
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2					4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5	3			Y	-0-					4
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	3	1			1
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		192		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 244251		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	38	1	491	3	Y	3	5 1	11
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	54	1	416	3	Y	2		13
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	49	1	512	3	Y	3	5 1	11
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	4 1	8
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	46	1	507	3	Y	3	3 1	8
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	41	1	490	3	Y	1	5 1	4
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	33	1	379	3	Y	1		5
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	583	3	Y	1	2 1	4
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-	1 1	3
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	Y	-0-	1 1	2
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	39	1	447	3	Y	-0-	1 1	1
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	37	1	459	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244253		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954				
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	901	3	Y	-0-		2
02	896 N	783	-0-	-113	-0-	61	1	722	3	Y	-0-		2
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	81	1	956	3	Y	-0-		2
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	70	1	853	3	Y	-0-		2
05	992 N	856	-0-	-136	-0-	81	1	775	3	Y	-0-		2
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	88	1	855	3	Y	-0-		2
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	83	1	842	3	Y	-0-	2 1	-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-		-0-
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	74	1	780	3	Y	-0-		-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	3	Y	-0-		-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	3	Y	-0-		-0-
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244262		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		339				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-		-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-		-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	N	-0-		-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	N	-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	-0-		-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	32	1	413	3	Y	13	18	1	21
02	476 N	363	-0-	-113	-0-	14	9	41	1	Y	7			28
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	8	9	42	1	Y	12	12	1	28
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	13	9	32	1	Y	8	17	1	19
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	9	9	38	1	Y	13	5	1	27
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	14	9	43	1	Y	21	22	1	26
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	23	9	31	1	Y	11			37
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12	9	39	1	Y	16	19	1	34
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	18	9	40	1	Y	20	10	1	44
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	9	38	1	Y	13	9	1	48
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	14	9	34	1	Y	10	34	1	24
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	11	9	39	1	Y	14	7	1	31
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		5,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 11		RRCID -> 244298		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	24	1	314	3	Y	8	12 1	15
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	9	9	273	3	Y	4		19
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	4	9	267	3	Y	10	9 1	20
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	8	13 1	15
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	11	9	287	3	Y	5	4 1	16
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	5	10 1	11
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	9	9	222	3	Y	3		14
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	5	7 1	12
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	6	9	267	3	Y	5	3 1	14
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	5	3 1	16
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	6	9	255	3	Y	3	11 1	8
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	22	1	256	3	Y	3	2 1	9
						3	9						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		3,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

PFLUGER 85		WELL #: 10		RRCID -> 244303		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244342		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342			
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-	-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	31	1	285	3	N	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-	-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-	-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	28	1	326	3	N	-0-	-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	3	N	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	N	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	3	N	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	N	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-	-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			550											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

01		217 N	177	-0-	-40	-0-	26	1	151	3	N	-0-	1	1	5
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	28	1	118	3	N	-0-	1	1	4
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-	1	1	3
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	N	1	1	1	3
							1	9							
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-	2	1	1
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	25	1	171	3	N	-0-			1
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-			1
08		217 N	137	-0-	-80	-0-	17	1	120	3	N	-0-	1	1	-0-
09		210 N	63	-0-	-147	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
10		217 N	13	-0-	-204	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
11		120 N	14	-0-	-106	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,569											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-			-0-
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			522											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	3	Y	-0-		-0-
02		420 N	151	-0-	-269	-0-	14	1	137	3	Y	-0-		-0-
03		465 N	11	-0-	-454	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
04		420 N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
05		465 N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
11		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
12		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			688											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

01		434 N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	3	Y	-0-		1
02		364 N	268	-0-	-96	-0-	23	1	245	3	Y	-0-		1
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	278	1	159	3	Y	-0-		1
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	78	1	299	3	Y	-0-		1
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	34	1	392	3	Y	-0-		1
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	37	1	368	3	Y	-0-		1
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	3	Y	-0-		1
08		434 N	367	-0-	-67	-0-	46	1	321	3	Y	-0-		1
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-		1
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-		1
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	-0-		1
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	43	1	390	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			4,936											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

01		1023 N	986	-0-	-37	-0-	52	1	934	3	N	-0-		-0-
02		1064 N	841	-0-	-223	-0-	83	1	758	3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	55	1	949	3	N	-0-		-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	3	N	-0-		-0-
05		1085 N	983	-0-	-102	-0-	77	1	906	3	N	-0-		-0-
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	70	1	878	3	N	-0-		-0-
07		1023 N	983	-0-	-40	-0-	77	1	906	3	N	-0-		-0-
08		992 N	966	-0-	-26	-0-	77	1	889	3	N	-0-		-0-
09		960 N	926	-0-	-34	-0-	61	1	865	3	N	-0-		-0-
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	63	1	892	3	N	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-		-0-
*12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,483											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318																
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	31	1	331	3	N	-0-					-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
05	403 N	134	-0-	-269	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666								
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-						-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-						-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1					1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	1					2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	1	1			1
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	114	1	975	3	Y	-0-					1
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	102	1	845	3	Y	1	1	1			1
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	9									
12	248 N	56	-0-	-192	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	1	1 1		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	28	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	26	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594						
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					1
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	1					1
						1	9									
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					1
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	434 N	332	-0-	-102	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					1
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					1
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	30	1	289	3	Y	1					2
						1	9									
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	31	1	304	3	Y	-0-	1	1			1
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	29	1	298	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	3					3
						3	9									
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	3	Y	-0-	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

01	341 N	245	-0-	-96	-0-	192	1	53	3	N	-0-					-0-
02	336 N	204	-0-	-132	-0-	175	1	29	3	N	-0-					-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	192	1	51	3	N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	186	1	27	3	N	-0-					-0-
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	193	1	15	3	N	-0-					-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	186	1	18	3	N	-0-					-0-
07	279 N	92	-0-	-187	-0-	70	1	22	3	N	-0-					-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	131	1	19	3	N	-0-					-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	77	1	20	3	N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	87	1	10	3	N	-0-					-0-
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	62	1	9	3	N	-0-					-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728																
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	6	1	359	3	N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	3	N	-0-					-0-
11	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	713 N	477	-0-	-236	-0-	1	1	476	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		5,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318								
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294								
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 245662		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	360	3	N	1	2	1	4
02	392 N	78	-0-	-314	-0-	15	1	63	3	N	-0-	1	1	3
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	43	1	270	3	N	1	1	1	3
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	55	1	340	3	N	-0-	1	1	2
05	434 N	352	-0-	-82	-0-	38	1	313	3	N	1	1	1	2
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	23	1	159	3	N	-0-	1	1	1
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	47	1	331	3	N	-0-			1
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	N	-0-			1
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-			1
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	478	3	N	1	1	1	1
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	80	1	356	3	N	1	1	1	1
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	229	3	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

KELLY		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616					
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	81	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	62	-0-	-330	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
03	496 N	20	-0-	-476	-0-	20	1			Y	-0-			-0-
04	330 N	46	-0-	-284	-0-	46	1			Y	-0-			-0-
05	372 N	62	-0-	-310	-0-	62	1			Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1			Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	38	1	767	3	N	-0-	3
02	756 N	628	-0-	-128	-0-	34	1	593	3	N	1	3
						1	9					
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-	3
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	1	4
						1	9					
05	899 N	811	-0-	-88	-0-	38	1	773	3	N	-0-	1
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	38	1	738	3	N	-0-	1
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	40	1	761	3	N	1	1
						1	9					
08	806 N	801	-0-	-5	-0-	41	1	760	3	N	-0-	1
09	780 N	740	-0-	-40	-0-	46	1	694	3	N	-0-	1
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	3	N	-0-	-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	38	1	731	3	N	-0-	-0-
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	39	1	732	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896			
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	2		N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2		N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2		N	-0-	-0-	-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064			
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	71	1	410	3	N	-0-	3
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	74	1	315	3	N	1	3
						1	9					
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	N	1	3
						1	9					
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	66	1	408	3	N	-0-	2
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	461	3	N	1	2
						1	9					
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	3	N	-0-	1
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	59	1	417	3	N	-0-	1
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	57	1	389	3	N	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	380	3	N	8	8
						9	9					
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	64	1	381	3	N	1	6
						1	9					
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	74	1	332	3	N	4	7
						4	9					
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	104	1	326	3	N	3	6
						3	9					

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790													
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-		-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	3	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516				
01	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	96	1	1944	3	N	14	11 1	15
02	1932 N	1803	-0-	-129	-0-	15	9	1639	3	N	10	5 1	20
03	2108 N	1711	-0-	-397	-0-	11	9	1	2	N	12	15 1	17
04	1980 N	1149	-0-	-831	-0-	1576	3	13	9	N	9	14 1	12
05	2263 N	1155	-0-	-1108	-0-	80	1	10	2	N	9	14 1	6
06	1650 N	998	-0-	-652	-0-	1058	3	10	9	N	5	11 1	7
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	927	3	N	5	4 1	9
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	6	9	1412	3	N	9	7 1	14
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	13	8 1	20
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	10	9	14	9	N	15	9 1	11
11	2190 N	1895	-0-	-295	-0-	149	1	1	2	N	15	9 1	8
12	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2111	3	17	9	N	12	21 1	5
TOTAL GAS PROD:		20,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246230		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386				
01	372 N	113	-0-	-259	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
02	280 N	125	-0-	-155	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-		-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-		-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-		-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-		-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-		-0-
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			Y	-0-		-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956																
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1					2
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5					5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	5	1			1
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:				83			TOTAL CONDENSATE PROD:					7				

CANYON RANCH SWD		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920							
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	57	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	33	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	35	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	592	-0-	-121	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	45	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				6,874			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK W.A.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808																
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	45	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	26	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	459	-0-	-99	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	467	-0-	-133	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224							
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	88	1	761	3	Y	1					1
02	924 N	528	-0-	-396	-0-	64	1	463	3	Y	1					2
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	94	1	894	3	Y	2					2
06	1050 N	830	-0-	-220	-0-	94	1	736	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	96	1	864	3	Y	2					2
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	82	1	897	3	Y	-0-					2
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	71	1	864	3	Y	-0-					2
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	79	1	882	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		11,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360							
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	38	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	31	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078													
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	36	1	256	3	Y	1		1
						1	9						
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	37	1	369	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	393	-0-	-103	-0-	37	1	356	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	44	1	345	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	208	-0-	-226	-0-	23	1	185	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	137	-0-	-266	-0-	14	1	123	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	152	-0-	-238	-0-	15	1	137	3	Y	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	3	Y	-0-		-0-
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,985		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700					
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-			-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2		N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756					
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356																
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	89	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	384	-0-	-236	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	109	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	319	-0-	-425	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166							
-----																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD 127		WELL #: 13		RRCID -> 247127		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862							
-----																
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316																
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					1
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	215	1	123	3	Y	-0-					1
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	56	1	216	3	Y	-0-					1
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					1
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					1
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	262	3	Y	-0-					1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					1
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	-0-					1
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					1
12	403 N	187	-0-	-216	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		3,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776							
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-					1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	132	1	18	3	N	-0-					1
03	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					1
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ROUSSELOT RANCH "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-	1
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	17	1	183	3	N	-0-	1
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-	1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-	1
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	2	1	208	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525				
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	1	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-	1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	1	
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-	1	
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-	1	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-	1	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	1	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-	1	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-	1
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-	1
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-	1	
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		1,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152				
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	116	1	156	3	N	-0-	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	104	1	129	3	N	-0-	-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	20	1	163	3	N	-0-	-0-
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	13	1	154	3	N	-0-	-0-
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	14	1	156	3	N	-0-	-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3	N	-0-	-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART			//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
			WELL #:	204	RRCID ->	247228	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5491 -	6512		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CANYON RANCH			WELL #:	1276S	RRCID ->	247430	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5744 -	5809
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
07		279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	3	Y	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEWART			WELL #:	310	RRCID ->	247440	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	2892 -	4756
01		248 N	159	-0-	-89	-0-	5	1	154	3	N	-0-	-0-
02		224 N	124	-0-	-100	-0-	10	1	114	3	N	-0-	-0-
03		248 N	143	-0-	-105	-0-	5	1	138	3	N	-0-	-0-
04		240 N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	N	-0-	-0-
05		279 N	84	-0-	-195	-0-	11	1	73	3	N	-0-	-0-
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	8	1	93	3	N	-0-	-0-
07		279 N	88	-0-	-191	-0-	9	1	79	3	N	-0-	-0-
08		124 N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	3	N	-0-	-0-
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	10	1	67	3	N	-0-	-0-
10		155 N	36	-0-	-119	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	N	-0-	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214																
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	120	-0-	-76	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 1277S		RRCID -> 247449		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 115		WELL #: 29		RRCID -> 247451		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368								
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-							-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-							-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-							-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-							-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 247452		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		1
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	5	4 1	2
						6	9						
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	4		6
						4	9						
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	3	Y	1	5 1	2
						1	9						
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	1 1	1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	Y	-0-		-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

JONES RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	46	1	2	3	Y	43		228
						47	9						
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	1	3	Y	59		287
						65	9						
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	86	1	2	3	Y	92	159 1	220
						101	9						
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	71	1	1	3	Y	87	175 1	132
						96	9						
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	9	Y	93		225
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	41	1	100	9	Y	91	173 1	143
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	47	1	103	9	Y	94		237
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	9	Y	93	160 1	170
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	28	1	3	3	Y	38		208
						42	9						
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	8	3	Y	52		260
						57	9						
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	51	174 1	137
						56	9						
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	6	3	Y	56		193
						62	9						
TOTAL GAS PROD:		1,553				TOTAL CONDENSATE PROD:			849				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

01	T. A.	52	-0-	52	52	52	1			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	67	-0-	67	119	67	1			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	30	-0-	30	149	30	1			Y	-0-			-0-	
04	149 X	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			186											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EPSS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

01	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-	
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-	
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,441											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "U"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	42	1	440	3	N	1					4
02	448 N	375	-0-	-73	-0-	41	1	334	3	N	-0-					4
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	46	1	377	3	N	-0-					4
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	71	1	438	3	N	-0-					4
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432	3	N	-0-	4	1			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	3	N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	51	1	413	3	N	-0-					-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	56	1	419	3	N	-0-					-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	45	1	375	3	N	1					1
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3582 - 5102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5552		PERF. 4166 - 5194	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-				-0-
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	N	1	5	1		1
						1	9								
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	2				3
						2	9								
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	N	-0-				3
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	N	1				4
						1	9								
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	60	1	424	3	N	-0-	1	1		3
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	52	1	393	3	N	1				4
						1	9								
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	58	1	403	3	N	-0-				4
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	N	-0-	4	1		-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	3	N	-0-				-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	47	1	402	3	N	-0-				-0-
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	42	1	385	3	N	1				1
						1	9								
12	558 N	455	-0-	-103	-0-	45	1	410	3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		6,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	23	1	15	3	Y	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	1	22	3	Y	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-				-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	98	1	24	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	117	-0-	117	117	101	1	16	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	101	-0-	101	218	101	1			Y	-0-				-0-
09	T. A.	98	-0-	98	316	98	1			Y	-0-				-0-
10	T. A.	101	-0-	101	417	101	1			Y	-0-				-0-
11	515 X	98	-0-	-417	-0-	98	1			Y	-0-				-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1457 X	1348	-0-	-109	-0-	60	1	1211	3	N	70	19	1	52
						77	9							
02	1204 N	1092	-0-	-112	-0-	90	1	967	3	N	32	17	1	67
						35	9							
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	N	51	49	1	69
						56	9							
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	39	52	1	56
						1167	3	43	9					
05	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	96	1	1097	3	N	23	56	1	23
						25	9							
06	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	81	1	1153	3	N	10	14	1	19
						11	9							
07	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	77	1	1192	3	N	15	18	1	16
						17	9							
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	14	11	1	19
						1192	3	15	9					
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	68	1	1148	3	N	14	11	1	22
						15	9							
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	88	1	1123	3	N	13	23	1	12
						14	9							
11	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	76	1	1039	3	N	5	9	1	8
						6	9							
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	9	1	1126	3	N	3	5	1	6
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUTHORN 16		WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240					
01	527 N	276	-0-	-251	-0-	46	1	230	3	Y	-0-			2
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	55	1	285	3	Y	-0-			2
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	95	1	457	3	Y	-0-			2
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	104	1	484	3	Y	-0-			2
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	3	Y	-0-	2 1		-0-
06	540 N	320	-0-	-220	-0-	59	1	261	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	133	-0-	-487	-0-	26	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	69	1	311	3	Y	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	76	1	319	3	Y	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-			-0-
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	110	1	408	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782					
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		449				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CANYON RANCH 105		WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-		26 3			N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27		3 3			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240						
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-					-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171 2		N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-					-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-					-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-					-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,700			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248158		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014						
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	38 1	452 3	Y	-0-					-0-
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29 1	347 3	Y	-0-					-0-
03	496 N	237	-0-	-259	-0-	17 1	202 3	Y	16	14 1				2
						18 9								
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	18 1	215 3	Y	7					9
						8 9								
05	558 N	169	-0-	-389	-0-	16 1	153 3	Y	-0-	8 1				1
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	22 1	210 3	Y	1					2
						1 9								
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	16 1	164 3	Y	-0-	2 1				-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	9 1	91 3	Y	-0-					-0-
09	240 N	72	-0-	-168	-0-	6 1	66 3	Y	-0-					-0-
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	5 1	60 3	Y	-0-					-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 3	Y	-0-					-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406																
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	30	RRCID ->	248484	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6720	-	7084			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 107		WELL #:	10E	RRCID ->	248485	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4328	-	5546			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-			
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-			
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-			
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 140		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310												
		WELL #:	9	RRCID ->	248492	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6204 - 8010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	23 1	200 3	Y		-0-			-0-
02		224 N	171	-0-	-53	-0-	21 1	150 3	Y		-0-			-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	20 1	199 3	Y		-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3	Y		-0-			-0-
05		248 N	215	-0-	-33	-0-	17 1	198 3	Y		-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	19 1	188 3	Y		-0-			-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	16 1	139 3	Y		-0-			-0-
09		210 N	121	-0-	-89	-0-	15 1	106 3	Y		-0-			-0-
10		217 N	99	-0-	-118	-0-	8 1	91 3	Y		-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 3	Y		-0-			-0-
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,472	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STEWART		WELL #:	3014	RRCID ->	248510	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	2886 - 4718			
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N		-0-			-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 1		N		-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N		-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N		-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 1		N		-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N		-0-			-0-
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 1		N		-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 1		N		-0-			-0-
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 1		N		-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N		-0-			-0-
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 1		N		-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			622	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANYON RANCH		WELL #:	9320S	RRCID ->	248512	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	4600 - 5220			
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y		-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	22 1	19 3	Y		-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	77 1	8 3	Y		-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 1	1 3	Y		-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 1	1 3	Y		-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		Y		-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	95 1	4 3	Y		-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	95 1	11 3	Y		-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	92 1	10 3	Y		-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	95 1	9 3	Y		-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 1	3 3	Y		-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 1	1 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			951	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 107		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366													
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			1
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			1
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			1
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			1
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			1
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			1
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782				
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	33	1	191	3	N	-0-	2 1	6
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	39	1	165	3	N	-0-	1 1	5
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-	1 1	4
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	1	1 1	4
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-	3 1	1
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	31	1	212	3	N	-0-		1
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	N	-0-	1 1	-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	3	N	-0-		-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	3	N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	32	1	193	3	N	-0-		-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	39	1	175	3	N	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034																
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	450 N	158	-0-	-292	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818							
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYFIELD 46		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956							
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	3	N	-0-		-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	22	1	200	3	N	-0-		-0-
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	N	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-		-0-
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	20	1	232	3	N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-		-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	-0-		-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-		-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	N	-0-		-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	N	-0-		-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,949				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			936				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
02		2884 X	2557	-0-	-327	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
03		3193 X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
05		3286 X	3077	-0-	-209	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2996	-0-	-94	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
07		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
08		3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	2989	-0-	-131	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
10		3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
11		3060 X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
12		3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,395				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938																
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					3
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	3	1			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	1					2
						1	9									
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784								
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252								
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	69	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	52	1	5	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006														
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022					
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006					
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859													
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	55	1	35 3	N	-0-			-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	50	1	22 3	N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	55	1	37 3	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	54	1	35 3	N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	58	1	32 3	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	56	1	44 3	N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	59	1	46 3	N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	58	1	43 3	N	-0-			-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	57	1	34 3	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	59	1	36 3	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	56	1	50 3	N	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162				
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMAN		WELL #: 266		RRCID -> 249318		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630				
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	115	1	980 3	N	-0-	2 1		-0-
02	924 N	826	-0-	-98	-0-	56	1	770 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	111	1	871 3	N	-0-			-0-
04	990 N	894	-0-	-96	-0-	105	1	789 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	921	-0-	-102	-0-	115	1	806 3	N	-0-			-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	109	1	819 3	N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	122	1	841 3	N	-0-			-0-
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	119	1	801 3	N	-0-			-0-
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	112	1	686 3	N	-0-			-0-
10	961 N	802	-0-	-159	-0-	84	1	711 3	N	6			6
						7	9						
11	900 N	633	-0-	-267	-0-	62	1	563 3	N	7			13
						8	9						
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	68	1	629 3	N	9			22
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		10,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. #38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416																
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702							
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	116	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	102	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	117	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	113	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	116	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	113	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	116	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	116	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	113	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	118	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	114	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	119	1	68	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938							
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694																
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	3	Y	-0-					1
02	1092 N	963	-0-	-129	-0-	75	1	888	3	Y	-0-					1
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	86	1	1044	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	104	1	997	3	Y	2					2
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	3	Y	-0-					2
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	104	1	1056	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	101	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	96	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	87	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

CANYON RANCH 126		WELL #: 20S		RRCID -> 249479		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078								
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 8318S		RRCID -> 249482		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236								
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 104		RRCID -> 249602		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 5988			PERF. 2264 - 4003				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 249749		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8982 - 9096				
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	773	-0-	-127	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	639	-0-	-384	-0-	74	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	78	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	3	Y	-0-					-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	55	1	903	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RAY, MAY M. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 249761		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8370 - 9164				
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		64				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	124	1	626	3	Y	-0-					19
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	80	1	415	3	Y	-0-					19
03	806 N	711	-0-	-95	-0-	122	1	589	3	Y	-0-	11	1			8
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	118	1	546	3	Y	1					9
						1	9									
05	837 N	649	-0-	-188	-0-	121	1	528	3	Y	-0-	7	1			2
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	134	1	593	3	Y	-0-	1	1			1
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	131	1	537	3	Y	-0-					1
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	110	1	496	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720 N	621	-0-	-99	-0-	119	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	124	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	122	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	128	1	476	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723							
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	3	N	-0-					2
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	12	1	142	3	N	-0-					2
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-	1	1			1
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					1
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	3	N	-0-					1
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	3					4
						3	9									
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	18	1	180	3	N	1	2	1			3
						1	9									
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					3
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	13	1	163	3	N	1	2	1			2
						1	9									
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	3	N	-0-					2
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	9	1	104	3	N	-0-					2
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		1,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

SHURLEY		WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922							
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			1
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-			1
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-			1
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-			1
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-			1
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			1
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-			1
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-			1
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			1
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934					
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	3	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	20	1	193	3	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	32	1	239	3	N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	32	1	254	3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	32	1	244	3	N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	31	1	241	3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898					
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			1
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-			1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			1
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	1 1		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5398 - 7796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	N	1		2
						1	9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	434	3	N	1		3
						1	9						
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	N	1	3 1	1
						1	9						
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	N	1		2
						1	9						
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	30	1	397	3	N	1		3
						1	9						
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	28	1	370	3	N	-0-		3
07	527 N	168	-0-	-359	-0-	12	1	155	3	N	1		4
						1	9						
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	3	N	-0-	3 1	1
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	25	1	313	3	N	-0-		1
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-		1
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	22	1	241	3	N	1		2
						1	9						
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	22	1	238	3	N	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 4225 - 5485			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-	
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3		N	-0-		-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-	
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-		-0-	
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-		-0-	
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-		-0-	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-	
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-		-0-	
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-		-0-	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL MAYER MINNIE HC		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	303	-0-	-379	-0-	14	1	288	3	N	1		3
02	616 N	157	-0-	-459	-0-	1	9						
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	9	1	148	3	N	-0-		3
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	8	1	168	3	N	-0-		3
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	8	1	162	3	N	-0-	3 1	-0-
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	3	1	163	3	N	-0-		-0-
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	2	1	64	3	N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	3	40	3	N	-0-		-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	2		2
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	2	9						
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	35	1	519	3	N	-0-		2
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-	1 1	1
						28	1	530	3	N	1		2
						1	9						
						29	1	552	3	N	1		3
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020					
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-	
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-	
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-	
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376					
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357														
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1			Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490					
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414					
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	Y	-0-			2
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	28	1	213	3	Y	-0-			2
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			2
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-			2
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	2 1		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	17	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 85		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 4227 - 4460						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4342 - 4852						
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-					
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629		PERF. 4556 - 5178						
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3	Y	-0-		1					
02	868 N	602	-0-	-266	-0-	602	3	Y	-0-		1					
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	Y	-0-		1					
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	-0-		1					
05	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3	Y	-0-		1					
06	960 N	876	-0-	-84	-0-	876	3	Y	-0-		1					
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	877	3	Y	-0-		1					
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3	Y	-0-		1					
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3	Y	-0-		1					
10	868 N	292	-0-	-576	-0-	292	3	Y	-0-		1					
11	840 N	186	-0-	-654	-0-	186	3	Y	-0-		1					
12	899 N	497	-0-	-402	-0-	497	3	Y	-0-		1					
TOTAL GAS PROD:		8,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2704		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	4
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	9	1	39	3	N	4
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	105	3	N	6
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	6
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	237	1	56	3	N	4
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	232	1	60	3	N	11
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	244	1	98	3	N	11
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	239	1	62	3	N	7
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	234	1	67	3	N	7
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	241	1	63	3	N	4
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	236	1	57	3	N	3
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	247	1	53	3	N	2
TOTAL GAS PROD:		3,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 5184 - 6092	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 5464 - 8004	
01	806 X	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	10	1	559	3	N	-0-
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	N	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	N	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	1	1	796	3	N	-0-
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	1	1	807	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1397	3	N	7	3	1			5
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1669	3	N	-0-	1	1			4
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	3	N	1	3	1			2
04	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	98	1	1	2	N	1	2	1			1
05	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	1295	3	1	9	N	-0-	1	1			-0-
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	115	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	93	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	95	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1341	3	1291	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	76	1	1266	3	N	-0-					-0-
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	100	1	1192	3	N	-0-					-0-
						87	1	1299	3	N	-0-					-0-
						10	1									

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576							
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012							
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	3	N	-0-					-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	56	1	386	3	N	-0-					-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	N	-0-					-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	36	1	472	3	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	-0-					-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	3	N	-0-					-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	38	1	415	3	N	-0-					-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424														
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	18	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	18	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399					
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	16	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	24	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	19	1	144	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250					
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	9	1	57	3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-			-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738														
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	24	1	136	3	N	-0-			1
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	25	1	107	3	N	-0-			1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	166	1	132	3	N	-0-			1
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	N	-0-			1
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	162	1	146	3	N	-0-	1 1		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	160	1	138	3	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	165	1	144	3	N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	165	1	140	3	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	151	1	125	3	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	90	1	117	3	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	65	1	100	3	N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	109	1	79	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHURLEY		WELL #: 152		RRCID -> 250709		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 5322 - 6068				
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 250728		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5044 - 5992				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC COLLIER, SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874																
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702							
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FOUR SQUARE RANCH B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712																
01	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	744 N	423	-0-	-321	-0-	423	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585								
01	T. A.	162	-0-	162	2163	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	112	-0-	112	2275	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	193	-0-	193	2468	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	2641 X	173	-0-	-2468	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	56	1	164	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372								
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					1
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			Y	-0-					1
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					1
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					1
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					1
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					1
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	3			Y	-0-					1
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					1
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					1
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004																
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654							
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308							
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	10	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	143	1	993	3	N	7	26
02	1064 N	774	-0-	-290	-0-	116	1	654	3	N	4	30
03	992 N	802	-0-	-190	-0-	55	1	740	3	N	6	4
04	1110 N	717	-0-	-393	-0-	55	1	655	3	N	6	10
05	1178 N	675	-0-	-503	-0-	47	1	619	3	N	8	18
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	48	1	637	3	N	6	24
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	49	1	634	3	N	5	29
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	46	1	604	3	N	4	6
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	46	1	576	3	N	3	9
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	57	1	615	3	N	5	14
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	N	8	22
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	54	1	587	3	N	6	3
TOTAL GAS PROD:		8,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	1	1
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-	1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-	1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-	1
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	3	N	-0-	1
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	16	1	95	3	N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688			
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	21	1	192	3	N	-0-	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	3	N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	N	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-	-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 25		RRCID -> 252603		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 5504 - 6512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-			-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	23	1	220	3	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-			-0-
05	403 N	337	-0-	-66	-0-	25	1	312	3	N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	47	1	309	3	N	-0-			-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	31	1	333	3	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-			-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	26	1	316	3	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	25	1	323	3	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	24	1	322	3	N	-0-			-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	17	1	254	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 310S		RRCID -> 252708		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 2732 - 4764				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEENE C		WELL #: 3		RRCID -> 252720		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8164 - 8430				
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-			-0-
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
07	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-			-0-
08	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-			-0-
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 252908		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1488 X	494	-0-	-994	-0-	41 1	444 3	N	8	7 1	22
02	1344 N	355	-0-	-989	-0-	9 9	306 3	N	6	7 1	21
03	620 N	66	-0-	-554	-0-	42 1	58 3	N	2	9 1	14
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	7 9	1 2	N	10	5 1	19
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	6 1	11 9	N	13	11 1	21
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	2 9	14 9	N	10	13 1	18
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44 1	11 9	N	11	6 1	23
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	410 3	12 9	N	9	6 1	26
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	47 1	10 9	N	10	7 1	29
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	471 3	11 9	N	9	14 1	24
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	51 1	467 3	N	8	7 1	25
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	499 3	133 3	N	11	14 1	22
TOTAL GAS PROD:		5,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

CANYON RANCH 219		WELL #: 2E		RRCID -> 253258		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 4759 - 5084	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253400		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 6547 - 7914	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	33 1	189 3	N	-0-		1
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	41 1	176 3	N	-0-		1
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	32 1	202 3	N	-0-		1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30 1	189 3	N	-0-		1
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	25 1	203 3	N	-0-	1 1	-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	29 1	194 3	N	-0-		-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	26 1	182 3	N	-0-		-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	25 1	175 3	N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	26 1	164 3	N	-0-		-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	24 1	147 3	N	-0-		-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-	19 1	84 3	N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	41 1	128 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #:		12	RRCID ->	254081	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6360 - 6706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	11 1	115 3	N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 3	N	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 3	N	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	16 1	101 3	N	-0-			-0-
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	14 1	89 3	N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	12 1	85 3	N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 3	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	13 1	101 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NOLEN PARTNERS A		WELL #:		1282	RRCID ->	254456	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5920 - 6970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
08		279 N	102	-0-	-177	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NICKS, GERALD 8		WELL #:		6	RRCID ->	254458	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7362 - 8408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	66 3	Y	8	12 1		8
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	9 9	56 3	Y	9			17
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 9	72 3	Y	17	13 1		21
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	19 9	62 3	Y	6	23 1		4
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	63 3	Y	7			11
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	7 9	60 3	Y	4			15
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	4			19
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 9	62 3	Y	3	16 1		6
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	3			9
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 9	60 3	Y	4			13
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	12	15 1		10
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 9	59 3	Y	5	10 1		5
						13 9						
						5 1						
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		896		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 254526		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283			
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			1
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	41 1	24 3	Y	-0-			1
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13 1	50 3	Y	-0-			1
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-			1
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 3	Y	-0-			1
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			1
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			1
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			1
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			1
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			1
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254541		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054			
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-			1
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	5 1	287 3	N	-0-			1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			1
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-			1
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 3		N	-0-	1 1		-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1 1	455 3	N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4 1	325 3	N	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 3		N	-0-			-0-
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1	2	1			6
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	9									6
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	18	3	Y	-0-	1	1			5
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			5
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

CANYON RANCH		WELL #: 9014E		RRCID -> 254629		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 5996 - 6586						
01	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242	3			N	-0-					4
02	2072 N	1914	-0-	-158	-0-	1914	3			N	-0-					4
03	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	-0-					4
04	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2127	3			N	-0-					4
05	2480 N	2139	-0-	-341	-0-	2139	3			N	-0-					4
06	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3			N	-0-					4
07	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					4
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					4
09	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-					4
10	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					4
11	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	3			N	-0-					4
12	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		25,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 303		RRCID -> 254772		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6912 - 7120						
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	37	1	748	3	N	-0-					1
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	54	1	585	3	N	-0-					1
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	3	N	-0-					1
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	3	N	-0-					1
05	868 N	794	-0-	-74	-0-	64	1	730	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
08	806 N	614	-0-	-192	-0-	40	1	574	3	N	-0-					-0-
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
10	682 N	613	-0-	-69	-0-	45	1	568	3	N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	-0-					-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	622	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 254869		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH		8601 PERF. 7256 - 8454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	32	1	350	3	N	5	3	1		10
						6	9								
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	40	1	293	3	N	5	3	1		12
						6	9								
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1		1	2	N	5	6	1	11
						341	3		6	9					
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	35	1		1	2	N	4	3	1	12
						325	3		4	9					
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	34	1		1	2	N	6	7	1	11
						337	3		7	9					
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34	1		1	2	N	4	6	1	9
						323	3		4	9					
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	30	1		1	2	N	5	3	1	11
						271	3		6	9					
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	24	1		1	2	N	4	3	1	12
						227	3		4	9					
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	70	1	191	3	N	3	3	1		12
						3	9								
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	29	1	238	3	N	4	6	1		10
						4	9								
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	3	3	1		10
						3	9								
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	189	1	65	3	N	4	6	1		8
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		3,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 254871		COMPL. DATE 12/05/2009				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	N	14	8	1		26
						15	9								
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	72	1	525	3	N	11	8	1		29
						12	9								
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	64	1		1	2	N	14	16	1	27
						611	3		15	9					
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	63	1		2	2	N	13	8	1	32
						584	3		14	9					
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	59	1		1	2	N	14	17	1	29
						593	3		15	9					
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	60	1		1	2	N	10	16	1	23
						559	3		11	9					
07	682 N	651	-0-	-31	-0-	64	1		1	2	N	13	8	1	28
						572	3		14	9					
08	682 N	640	-0-	-42	-0-	59	1		3	2	N	11	8	1	31
						566	3		12	9					
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	163	1		1	2	N	11	8	1	34
						444	3		12	9					
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	68	1	551	3	N	9	16	1		27
						10	9								
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	53	1	535	3	N	10	8	1		29
						11	9								
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	449	1	154	3	N	12	16	1		25
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		7,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		142									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282														
01		2406 N	2406	-0-	-0-		2406 3			N	-0-			2
02		2156 N	2018	-0-	-138		2018 3			N	-0-			2
03		2263 N	2115	-0-	-148		2115 3			N	-0-			2
04		2340 N	2114	-0-	-226		2114 3			N	-0-			2
05		2542 N	2064	-0-	-478		2064 3			N	-0-			2
06		2063 N	2063	-0-	-0-		2063 3			N	-0-			2
07		2289 N	2289	-0-	-0-		2289 3			N	-0-			2
08		2136 N	2136	-0-	-0-		2136 3			N	-0-			2
09		2133 N	2133	-0-	-0-		2133 3			N	-0-			2
10		2294 N	1922	-0-	-372		1922 3			N	-0-			2
11		2070 N	1676	-0-	-394		1676 3			N	-0-			2
12		2201 N	2084	-0-	-117		2084 3			N	-0-			2
-----														
TOTAL GAS PROD:			25,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CANYON RANCH		WELL #:	9015E	RRCID ->	254928	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5330	-	6016	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-				-0-	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3		N	-0-				-0-	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-				-0-	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-				-0-	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-				-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-				-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-				-0-	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-				-0-	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-				-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-				-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-				-0-	
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			1,349	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MRS MAY M RAY		WELL #:	5	RRCID ->	254929	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8968	-	9130	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	79 1	639 3	N	-0-				-0-	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	75 1	755 3	N	-0-				-0-	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	23 1	216 3	N	-0-				-0-	
04	690 N	249	-0-	-441	-0-	24 1	225 3	N	-0-				-0-	
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	89 1	673 3	N	-0-				-0-	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	98 1	782 3	N	-0-				-0-	
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40 1	360 3	N	-0-				-0-	
08	775 N	685	-0-	-90	-0-	83 1	602 3	N	-0-				-0-	
09	750 N	564	-0-	-186	-0-	70 1	494 3	N	-0-				-0-	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	592 3	N	-0-				-0-	
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	27 1	561 3	N	-0-				-0-	
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	32 1	526 3	N	-0-				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			7,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER MINNIE H		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148																
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					2
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	15	1	265	3	N	-0-					2
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					2
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					2
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-	2	1			-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	316	3	N	3					3
						3	9									
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	3	N	-0-					3
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	3	N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 254934		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060								
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-						2
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	2		Y	-0-						2
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		Y	-0-						2
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-						2
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		Y	-0-	1	1				1
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		Y	-0-						1
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		Y	-0-	1	1				-0-
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		Y	-0-						-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-						-0-
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		Y	-0-						-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-						-0-
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 4		RRCID -> 254935		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290								
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-						-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-						-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-						-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-						-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-						-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-						-0-
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	3		N	-0-						-0-
08	868 N	647	-0-	-221	-0-	647	3		N	-0-						-0-
09	720 N	545	-0-	-175	-0-	545	3		N	-0-						-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-						-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-						-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		8,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	32	1	646	3	N	-0-					-0-
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	49	1	530	3	N	-0-					-0-
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	3	N	-0-					-0-
04	660 N	615	-0-	-45	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	52	1	592	3	N	-0-					-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	41	1	581	3	N	-0-					-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	38	1	590	3	N	-0-					-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	40	1	560	3	N	-0-					-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	42	1	534	3	N	-0-					-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAUTHORN 17		WELL #: 5		RRCID -> 254951		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642							
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	201	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	924 N	737	-0-	-187	-0-	119	1	618	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-	171	1	827	3	N	-0-					-0-
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	145	1	673	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	675	-0-	-348	-0-	126	1	549	3	N	-0-					-0-
06	960 N	796	-0-	-164	-0-	147	1	649	3	N	-0-					-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	140	1	572	3	N	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	128	1	575	3	N	-0-					-0-
09	810 N	659	-0-	-151	-0-	127	1	532	3	N	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	141	1	578	3	N	-0-					-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	137	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	155	1	577	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHURLEY		WELL #: 148		RRCID -> 254956		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864							
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010				TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6344 - 7880			
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	30	1	603	3	N	-0-					3
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	26	1	449	3	N	1	1	1			3
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	N	-0-					3
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					3
05	713 N	577	-0-	-136	-0-	27	1	550	3	N	-0-	2	1			1
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	26	1	502	3	N	-0-					1
07	620 N	539	-0-	-81	-0-	27	1	512	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-
09	540 N	464	-0-	-76	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009				TOTAL DEPTH 8492			PERF. 7450 - 8384			
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	489	3	N	5	3	1			9
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	59	1	433	3	N	5	3	1			11
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	5	6	1			10
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	479	3	6	9		4	3	1			11
05	589 N	530	-0-	-59	-0-	50	1	2	2	N	4	3	1			11
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	462	3	4	9		5	6	1			10
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	4	6	1			8
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	476	3	6	9		4	3	1			11
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	5	3	1			10
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	453	3	4	9		5	3	1			13
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	6	7	1			12
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9		6	4	1			15
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648																
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1					2
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-	1	1			1
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	2	1	1			2
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			1
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252							
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	249	3				-0-					-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	231	3				-0-					-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		3,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	79	1	863	3	N	8	5	1			16
02	812 N	609	-0-	-203	-0-	9	9									
03	868 N	672	-0-	-196	-0-	73	1	530	3	N	5	5	1			16
04	930 N	753	-0-	-177	-0-	6	9									
05	1054 N	816	-0-	-238	-0-	63	1		1	2	N	6	9	1		13
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	601	3		7	9						
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72	1		2	2	N	6	4	1		15
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	672	3		7	9						
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	73	1		1	2	N	7	8	1		14
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	734	3		8	9						
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	72	1		1	2	N	5	8	1		14
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	673	3		6	9						
						84	1		1	2	N	7	4	1		14
						756	3		8	9						
						76	1		4	2	N	6	4	1		16
						728	3		7	9						
						211	1		1	2	N	5	4	1		17
						574	3		6	9						
						89	1		717	3	N	5	8	1		14
						6	9									
						67	1		687	3	N	5	4	1		15
						6	9									
						582	1		199	3	N	6	8	1		13
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		9,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

MAYER RANCH 40		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2	1					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2	1					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1					1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	10		11
						11	9						
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	1		12
						1	9						
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	159	3	Y	1	11 1	2
						1	9						
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	6	1	72	3	Y	5		7
						6	9						
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	11	1	110	3	Y	1	6 1	2
						1	9						
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	10	1	94	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	2 1	-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	72	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	3		3
						3	9						
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	1		1
						1	9						
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946				
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	3	N	1		3
						1	9						
02	1036 N	973	-0-	-63	-0-	53	1	920	3	N	-0-	1 1	2
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	-0-	1 1	1
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	52	1	1034	3	N	-0-		1
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	52	1	1047	3	N	-0-		1
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	52	1	1019	3	N	-0-		1
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	54	1	1036	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	1085 N	994	-0-	-91	-0-	51	1	943	3	N	-0-		1
09	1080 N	833	-0-	-247	-0-	52	1	781	3	N	-0-		1
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	3	N	-0-	1 1	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	978	3	N	1		1
						1	9						
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		12,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542																
01		434 N	295	-0-	-139	-0-	24 1	263 3		N	7	6 1				19
							8 9									
02		420 N	251	-0-	-169	-0-	29 1	214 3		N	7	6 1				20
							8 9									
03		434 N	126	-0-	-308	-0-	12 1	112 3		N	2	8 1				14
							2 9									
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	41 1	1 2		N	8	4 1				18
							378 3	9 9								
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	42 1	1 2		N	8	9 1				17
							420 3	9 9								
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	35 1	1 2		N	6	9 1				14
							325 3	7 9								
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	43 1	1 2		N	9	5 1				18
							385 3	10 9								
08		465 N	432	-0-	-33	-0-	40 1	2 2		N	7	5 1				20
							382 3	8 9								
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	105 1	286 3		N	7	5 1				22
							8 9									
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	45 1	362 3		N	7	11 1				18
							8 9									
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	36 1	366 3		N	8	6 1				20
							9 9									
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	259 1	89 3		N	7	11 1				16
							8 9									
TOTAL GAS PROD:		4,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		403 N	360	-0-	-43	-0-	17 1	343 3		N	-0-	1 1				1
02		364 N	288	-0-	-76	-0-	24 1	262 3		N	2	1 1				2
							2 9									
03		403 N	309	-0-	-94	-0-	22 1	287 3		N	-0-	1 1				1
04		360 N	267	-0-	-93	-0-	19 1	247 3		N	1	1 1				1
							1 9									
05		403 N	332	-0-	-71	-0-	27 1	305 3		N	-0-	1 1				-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	19 1	266 3		N	-0-					-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3		N	-0-					-0-
08		341 N	278	-0-	-63	-0-	18 1	260 3		N	-0-					-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-	15 1	256 3		N	-0-					-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	20 1	254 3		N	-0-					-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	18 1	251 3		N	-0-					-0-
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	2 1	243 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388																
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	N	1	2	1			8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	8	3	N	5	2	1			11
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	9									
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	7	6	1			12
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	9									
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	11	3	N	8	9	1			15
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	9									
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	17	3	1			26
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	9									
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	51	14	1			63
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	116	3	56	9							
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	96	3	N	52	18	1			97
						57	9									
						15	1	120	3	N	39	49	1			87
						43	9									
						12	1	123	3	N	35	27	1			95
						39	9									
						106	1	36	3	N	43	54	1			84
						47	9									
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		272										

FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170							
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	100	1	733	3	Y	1					2
02	840 N	484	-0-	-356	-0-	1	9	410	3	Y	1					3
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	814	3	Y	1					4
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	1	9									
05	930 N	759	-0-	-171	-0-	76	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	94	1	663	3	Y	-0-					1
07	837 N	599	-0-	-238	-0-	96	1	722	3	Y	1					2
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	85	1									
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	1	9	534	3	Y	-0-					2
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	1	2	1			1
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	124	1									
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	1	9	665	3	Y	-0-					1
						82	1	684	3	Y	4					5
						75	1									
						4	9									
						134	1	707	3	Y	5					10
						6	9									
						69	1	699	3	Y	3	9	1			4
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		9,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154														
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	308 N	138	-0-	-170	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670					
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	154	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	129	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	155	1	259	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	152	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	153	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	160	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	160	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	163	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	153	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	164	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	158	1	247	3	Y	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	167	1	243	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778					
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			35
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			35
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			35
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			35
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			35
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			35
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			35
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			35
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			35
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			35
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			35
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		558			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138														
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			1
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			1
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			1
04	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-	1 1		-0-
05	992 N	832	-0-	-160	-0-	832	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-			-0-
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID -> 255778		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			1
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			1
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			1
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			1
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			1
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			1
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			1
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			1
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			1
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID -> 255780		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328						
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-			1
02	672 N	582	-0-	-90	-0-	582	3			N	-0-			1
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-			1
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			1
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-			1
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-			1
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-			1
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-			1
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			1
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			1
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			1
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

01		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02		448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11		510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

01		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02		308 N	132	-0-	-176	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03		341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 12		RRCID -> 255840		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	51	1	554	3	N	-0-					1
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	48	1	480	3	N	-0-					1
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	3	N	-0-					1
04	600 N	462	-0-	-138	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
05	682 N	576	-0-	-106	-0-	47	1	529	3	N	-0-	1	1			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	N	-0-					-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	58	1	499	3	N	-0-					-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	53	1	451	3	N	-0-					-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	51	1	510	3	N	-0-					-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	48	1	489	3	N	-0-					-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326							
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	3	1	9	3	N	-0-					1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	7	1	8	3	N	-0-					1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	65	1	10	3	N	-0-					1
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-					1
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					1
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					1
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-					1
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	3	N	-0-					1
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	29	1	5	3	N	-0-					1
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	1	8	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832																
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	9					38
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	10	9	301	3	Y	-0-					38
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	-0-	35	1			3
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					3
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	37	1	358	3	Y	1	4	1			-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	1	9	407	3	Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	13					13
12	434 N	360	-0-	-74	-0-	14	9	325	3	Y	-0-	12	1			1
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632							
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					2
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					2
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-	1	1			1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					1
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	21	1	203	3	Y	1					2
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	1	9	267	3	Y	-0-	1	1			1
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	27	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					1
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484													
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292					
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
02	896 N	781	-0-	-115	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
03	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
05	1147 N	828	-0-	-319	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		10,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412					
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	29	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	28	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	27	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	28	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	33	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	29	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100		
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326		
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	43 1	N	1	2	
						1 9				
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50 1	N	1	2	
						1 9				
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	37 1	N	-0-	1	
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	38 1	N	1	1	
						1 9				
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	39 1	N	1	1	
						1 9				
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	38 1	N	-0-	1	
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	45 1	N	-0-	-0-	
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	48 1	N	-0-	-0-	
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	41 1	N	-0-	-0-	
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	45 1	N	-0-	-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-	-0-	
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RYAN				WELL #:	2205	RRCID ->	256188	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7406 - 8250
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	34	1	445	3	Y	1	1	3
						1	9						
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	47	1	365	3	Y	-0-		3
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-	1	2
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-	1	1
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	Y	-0-		1
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	19	1	234	3	Y	-0-	1	1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	-0-		-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	Y	-0-		-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	80	1	961	3	Y	-0-		-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	78	1	942	3	Y	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	67	1	828	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILSON, DUKE 176				WELL #:	16	RRCID ->	256262	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5230 - 8582
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	3	N	-0-		-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	948	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	79	1	987	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	82	1	979	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	84	1	954	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	78	1	800	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	90	1	883	3	N	-0-		-0-
08	1023 N	866	-0-	-157	-0-	91	1	775	3	N	-0-		-0-
09	870 N	756	-0-	-114	-0-	79	1	677	3	N	-0-		-0-
10	961 N	647	-0-	-314	-0-	59	1	588	3	N	-0-		-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	3	N	-0-		-0-
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	117	1	1117	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 176		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	412	-0-	-735	-0-	35	1	377	3	N	-0-				-0-
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	31	1	310	3	N	-0-				-0-
03	1271	N	410	-0-	-861	-0-	30	1	380	3	N	-0-				-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-				-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	3	N	-0-				-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	3	N	-0-				-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	923	3	N	-0-				-0-
08	1054	N	985	-0-	-69	-0-	103	1	882	3	N	-0-				-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	94	1	809	3	N	-0-				-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	94	1	944	3	N	-0-				-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	923	3	N	-0-				-0-
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	98	1	934	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674							
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	83	1	904	3	N	-0-				-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	N	-0-				-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	75	1	936	3	N	-0-				-0-
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	72	1	867	3	N	-0-				-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	75	1	853	3	N	-0-				-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	79	1	812	3	N	-0-				-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	91	1	900	3	N	-0-				-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	94	1	799	3	N	-0-				-0-
09	900	N	774	-0-	-126	-0-	81	1	693	3	N	-0-				-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	86	1	855	3	N	-0-				-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	N	-0-				-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402							
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	47	1	510	3	N	-0-				-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	-0-				-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	3	N	-0-				-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	N	-0-				-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	3	N	-0-				-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	50	1	519	3	N	-0-				-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-				-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	59	1	505	3	N	-0-				-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	53	1	458	3	N	-0-				-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	N	-0-				-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	45	1	459	3	N	-0-				-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	49	1	471	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05		465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			1
02		420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3		N	-0-			1
03		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			1
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		N	-0-			1
05		527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3		N	-0-			1
06		450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			1
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			1
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			1
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			1
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			1
11		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3		N	-0-			1
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

01		558 N	525	-0-	-33	-0-	44	1	481	3	N	-0-		-0-
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	N	-0-		-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	N	-0-		-0-
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	N	-0-		-0-
05		589 N	504	-0-	-85	-0-	41	1	463	3	N	-0-		-0-
06		630 N	540	-0-	-90	-0-	48	1	492	3	N	-0-		-0-
07		682 N	579	-0-	-103	-0-	53	1	526	3	N	-0-		-0-
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	46	1	396	3	N	-0-		-0-
09		540 N	437	-0-	-103	-0-	46	1	391	3	N	-0-		-0-
10		589 N	479	-0-	-110	-0-	44	1	435	3	N	-0-		-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	N	-0-		-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	330	3	N	2	6	1	6
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	32	1	345	3	N	-0-	1	1	5
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-	2	1	3
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	25	1	330	3	N	-0-	1	1	2
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	N	1	1	1	2
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	1	9							
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	11	3	1	10
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	12	9							
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	326	3	N	16	12	1	14
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	18	9							
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	322	3	N	14	10	1	18
						15	9							
						18	1	311	3	N	16	11	1	23
						18	9							
						25	1	312	3	N	13	24	1	12
						14	9							
						22	1	303	3	N	5	9	1	8
						6	9							
						3	1	337	3	N	3	5	1	6
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		4,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448					
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-	2	1	2
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	18	1	190	3	N	10	2	1	10
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	11	9							
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	20	1	259	3	N	4	6	1	8
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	4	9							
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-	4	1	4
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	2	3	1	3
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	9							
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	18	1	257	3	N	12	4	1	11
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	13	9							
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	266	3	N	15	12	1	14
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	17	9							
						18	1	262	3	N	14	10	1	18
						15	9							
						15	1	255	3	N	16	11	1	23
						18	9							
						20	1	254	3	N	14	24	1	13
						15	9							
						18	1	245	3	N	6	10	1	9
						7	9							
						2	1	266	3	N	2	5	1	6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1778		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	53	1	572	3	N	3					6
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	50	1	492	3	N	2	2	1			6
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	45	1	559	3	N	2	4	1			4
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	2	3	1			3
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	N	1	2	1			2
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	50	1	517	3	N	1	1	1			2
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	1	2	1			1
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	64	1	545	3	N	-0-					1
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	56	1	480	3	N	-0-					1
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	53	1	534	3	N	-0-					1
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	46	1	473	3	N	-0-	1	1			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	49	1	467	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 5904 - 6330						
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6040 - 6426						
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					12
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	N	-0-					12
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					12
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					12
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					12
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					12
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-	12	1			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	261	-0-	-80	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	1 1	5
02		280 N	212	-0-	-68	-0-	24	1	188	3	Y	-0-		5
03		279 N	65	-0-	-214	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	1 1	4
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1 1	3
05		279 N	125	-0-	-154	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	2 1	1
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	1 1	-0-
07		248 N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		-0-
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	Y	-0-		-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,355	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-		-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			576	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354																
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588							
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	3	N	1	2	1			1
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	93	1	994	3	N	4	1	1			4
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1218	3	N	1	3	1			2
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	88	1	1	2	N	1	2	1			1
05	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1153	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	82	1	1164	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	75	1	1160	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	75	1	1	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1060	3				-0-					-0-
10	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	64	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	852	-0-	-258	-0-	82	1	1038	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	58	1	794	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		14,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516																
01	1984 X	1792	-0-	-192	-0-	84	1	1708	3	N	-0-	2	1			-0-
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	138	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	133	1	1	2	N	1	1	1			-0-
04	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	1723	3	1	9							-0-
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	121	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1595	3									
07	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	143	1	1641	3	N	66	29	1			37
08	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	73	9									
09	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	113	1	1600	3	N	26	24	1			39
10	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	29	9									
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	102	1	1580	3	N	26	35	1			30
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	29	9									
						112	1	1	2	N	19	20	1			29
						1585	3	21	9							
						91	1	1540	3	N	1	16	1			14
						1	9									
						123	1	1556	3	N	3	12	1			5
						3	9									
						107	1	1463	3	N	1	3	1			3
						1	9									
						12	1	1633	3	N	-0-	1	1			2
TOTAL GAS PROD:		20,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		143										

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442							
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	1	1			1
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	N	-0-					1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	2	1	1			2
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	9									
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	53	3	N	2	2	1			2
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	9									
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	54	3	N	1	2	1			1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9									
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	51	3	N	1	1	1			1
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9									
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			1
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776							
01	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	228	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1232 N	1028	-0-	-204	-0-	181	1	847	3	N	-0-					-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	261	1	1175	3	N	-0-					-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	251	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1134	3	N	-0-					-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	248	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	246	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	251	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1440 N	1302	-0-	-138	-0-	239	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	218	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	226	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	234	1	1043	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN 25		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 4790 - 6736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2573 X	2522	-0-	-51	-0-	263 1	2244 3	N	14	50 1			6
02	2184 X	1867	-0-	-317	-0-	15 9	1717 3	N	23				29
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	125 1	2252 3	N	3				32
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	25 9	2165 3	N	16				48
05	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	288 1	2092 3	N	7				55
06	2460 X	2385	-0-	-75	-0-	18 9	2096 3	N	9				64
07	2542 X	2196	-0-	-346	-0-	279 1	1908 3	N	10				74
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	10 9	2211 3	N	6	74 1			6
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	11 9	2243 3	N	2				8
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	329 1	2362 3	N	1				9
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	7 9	2303 3	N	4				13
12	2697 X	2667	-0-	-30	-0-	365 1	2399 3	N	6				19
						2 9							
						278 1							
						1 9							
						253 1							
						4 9							
						261 1							
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		29,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		101							

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010				TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606			
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21 1	426 3	N	1	1 1			1
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	1 9	334 3	N	-0-				1
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	31 1	411 3	N	-0-				1
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	32 1	377 3	N	4	2 1			3
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	29 1	390 3	N	4	4 1			3
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	4 9	383 3	N	2	2 1			3
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	27 1	395 3	N	3	3 1			3
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	25 1	387 3	N	3	2 1			4
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	3 9	377 3	N	3	2 1			5
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	22 1	378 3	N	3	5 1			3
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	366 3	N	1	2 1			2
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	3 9	398 3	N	-0-	1 1			1
						27 1							
						1 9							
						3 1							
TOTAL GAS PROD:		4,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 106		RRCID -> 256798	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3010	-	4580							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL		WELL #: 107	RRCID -> 256799	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2892	-	3890
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MITCHELL		WELL #: 110	RRCID -> 256806	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 2186	-	3638
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	2611	RRCID ->	256807	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	4592 -	6636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-		104 1	226 3	N	-0-			-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-		82 1	166 3	N	-0-			-0-
03		341 N	281	-0-	-60	-0-		100 1	181 3	N	-0-			-0-
04		330 N	263	-0-	-67	-0-		97 1	166 3	N	-0-			-0-
05		372 N	264	-0-	-108	-0-		101 1	163 3	N	-0-			-0-
06		270 N	228	-0-	-42	-0-		93 1	135 3	N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-		102 1	171 3	N	-0-			-0-
08		279 N	269	-0-	-10	-0-		102 1	167 3	N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-		102 1	167 3	N	-0-			-0-
10		279 N	272	-0-	-7	-0-		98 1	174 3	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-		94 1	175 3	N	-0-			-0-
*12		295 N	295	-0-	-0-	-0-		99 1	196 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,261					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:	4	RRCID ->	256808	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6944 -	8234
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	61 1	1245 3	N	1	3 1		2
02	1176 N	1029	-0-	-147	-0-	87 1	935 3	N	6	2 1		6
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	94 1	1220 3	N	5	4 1		7
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	84 1	1 2	N	4	6 1		5
05	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1101 3	4 9	N	4	5 1		4
06	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	104 1	1189 3	N	4	5 1		4
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	83 1	1186 3	N	9	4 1		9
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	10 9			10	9 1		10
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	74 1	1157 3	N	10	9 1		10
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	11 9			10	7 1		13
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	85 1	1 2	N	10	7 1		13
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1204 3	11 9	N	12	8 1		17
						69 1	1166 3	N	12	8 1		17
						13 9			9	17 1		9
						92 1	1167 3	N	9	17 1		9
						10 9			5	7 1		7
						85 1	1161 3	N	5	7 1		7
						6 9			6	5 1		8
						10 1	1264 3	N	6	5 1		8
						7 9						
TOTAL GAS PROD:			15,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			81			

CANYON RANCH		WELL #:	9111E	RRCID ->	257173	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4644 -	5642
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3		N	-0-			3
02		1372 N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3		N	-0-			3
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			3
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			3
05		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3		N	-0-			3
06		1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3		N	-0-			3
07		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3		N	-0-			3
08		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3		N	-0-			3
09		1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3		N	-0-			3
10		1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3		N	-0-			3
11		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	1261	3		N	-0-			3
12		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			16,683	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,530	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-		12
02		896 N	689	-0-	-207	-0-	68	1	621	3	N	-0-		12
03		992 N	862	-0-	-130	-0-	47	1	815	3	N	-0-	10 1	2
04		840 N	777	-0-	-63	-0-	47	1	730	3	N	-0-	1 1	1
05		961 N	381	-0-	-580	-0-	29	1	346	3	N	-0-		6
							6	9						
06		840 N	618	-0-	-222	-0-	46	1	572	3	N	-0-		6
07		806 N	670	-0-	-136	-0-	52	1	618	3	N	-0-		6
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	N	-0-		6
09		630 N	571	-0-	-59	-0-	38	1	533	3	N	-0-		6
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	-0-		6
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	-0-		6
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	683	3	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			8,281	TOTAL CONDENSATE PROD: 5										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568														
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	1	10	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257190		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462					
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	10	1	32	3	N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			344	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			1
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3		N	-0-			1
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			1
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			1
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			1
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			1
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			1
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			1
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			1
10		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-			1
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			1
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,716	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	743	3	N	-0-		-0-
02		616 N	306	-0-	-310	-0-	29	1	277	3	N	-0-		-0-
03		744 N	147	-0-	-597	-0-	18	1	129	3	N	-0-		-0-
04		810 N	7	-0-	-803	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
05		930 N	26	-0-	-904	-0-	3	1	23	3	N	-0-		-0-
06		150 N	27	-0-	-123	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,432	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 37		RRCID -> 257311		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257321		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488			
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	18	1	372	3	N	5
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	2	9	289	3	N	13
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	27	1	367	3	N	7
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	11	9	353	3	N	3
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	28	1	366	3	N	14
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1	9	358	3	N	13
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	12
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	9	9	360	3	N	14
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	18
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	13	9	360	3	N	10
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	25	1	344	3	N	7
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	21	1	349	3	N	4
TOTAL GAS PROD:		4,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518														
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	11	1	36	3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590						
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			1
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			1
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			1
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632							
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	18	1	218	3	Y	-0-			1	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-			1	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			1	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-	1	1	-0-	
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-			-0-	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	Y	-0-			-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	-0-	3	1	1	2
						3	9								
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	Y	-0-	2	1	-0-	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	-0-			-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-			-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-			-0-	
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3710		- 5932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-		-0-
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-		-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7204		- 7218	
01		837 N	696	-0-	-141	-0-	33	1	663	3	N	-0-		1
02		1036 N	795	-0-	-241	-0-	68	1	727	3	N	-0-		1
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-		1
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	3	N	-0-		1
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1170 N	1013	-0-	-157	-0-	67	1	946	3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	61	1	951	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	993	-0-	-92	-0-	65	1	1	2	N	-0-		-0-
							927	3						
09		1020 N	937	-0-	-83	-0-	52	1	885	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	958	-0-	-65	-0-	70	1	888	3	N	-0-		-0-
11		960 N	911	-0-	-49	-0-	62	1	849	3	N	-0-		-0-
12		961 N	939	-0-	-22	-0-	7	1	932	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6733		PERF. 4624		- 6430	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	3		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	276	-0-	276	560	276	3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	306	-0-	306	866	306	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358																
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1178	3	N	-0-					2
02	1176 N	724	-0-	-452	-0-	58	1	666	3	N	-0-					2
03	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	95	1	959	3	N	-0-					2
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	3	N	-0-					2
05	1364 N	1030	-0-	-334	-0-	85	1	945	3	N	-0-					2
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	92	1	1125	3	N	-0-					2
07	1302 N	950	-0-	-352	-0-	95	1	855	3	N	-0-					2
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	95	1	929	3	N	-0-					2
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	91	1	947	3	N	-0-					2
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1027	3	N	-0-					2
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	958	3	N	-0-					2
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	95	1	1005	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		12,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3960 - 5804						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID -> 257481		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 5114 - 5762						
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292													
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID -> 257485		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260					
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			1
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3		N	-0-			1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			1
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			1
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			1
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			1
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			1
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			1
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			1
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID -> 257486		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614					
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 907E		RRCID -> 257487	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6000	-		6624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID -> 257489	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4550	-		6334				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID -> 257491	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 6739	PERF. 4690	-		6600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 110		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4E		RRCID -> 257492	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4616	-	5882							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH		WELL #: 1069X	RRCID -> 257746	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 4710	-	6482								
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-							-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3	N	-0-							-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-							-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	N	-0-							-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-							-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3	N	-0-							-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-							-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-							-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-							-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-							-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-							-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		3,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANCASTER 185		WELL #: 4	RRCID -> 257760	COMPL. DATE 03/07/2010	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 6300	-	8808								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2203		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	96	1	1246	3	Y	1	1	1			3	
02	1484 N	1204	-0-	-280	-0-	138	1	1066	3	Y	-0-					3	
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	3	Y	-0-	1	1			2	
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	101	1	1134	3	Y	-0-					2	
05	1488 N	185	-0-	-1303	-0-	15	1	162	3	Y	7					9	
06	1560 N	669	-0-	-891	-0-	51	1	618	3	Y	-0-	5	1			4	
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	3	Y	-0-					4	
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	91	1	1247	3	Y	-0-	1	1			3	
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	130	1	1563	3	Y	-0-	1	1			2	
10	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	112	1	1356	3	Y	-0-	1	1			1	
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	1302	3	Y	1	1	1			1	
12	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680								
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	103	1	9	3	N	-0-					-0-	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	93	1	6	3	N	-0-					-0-	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	103	1	10	3	N	-0-					-0-	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	99	1	5	3	N	-0-					-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	103	1	10	3	N	-0-					-0-	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	99	1	6	3	N	-0-					-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	1	6	3	N	-0-					-0-	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	3	N	-0-					-0-	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	99	1	6	3	N	-0-					-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	99	1	2	3	N	-0-					-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680								
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					2	
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	14	1	153	3	N	1					3	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	193	3	N	1	1	1			3	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	1	1	1			3	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-	2	1			1	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	175	3	N	10	4	1			7	
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-	5	1			2	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	4	2	1			4	
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	3	N	-0-	2	1			2	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-	2	1			-0-	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "E"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 257874	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 7298 - 8614				
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1 23 9	275 3	N	21	8 1		15
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	21 1 2 9	223 3	N	2	3 1		14
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	262 3	N	1	7 1		8
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	19 1	251 3	N	-0-	4 1		4
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	23 1 1 9	261 3	N	1	3 1		2
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	254 3	N	2	2 1		2
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	266 3	N	2	2 1		2
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	268 3	N	3	2 1		3
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	260 3	N	3	2 1		4
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	263 3	N	2	4 1		2
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	251 3	N	2	2 1		2
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	2 1	276 3	N	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6	RRCID -> 258444	COMPL. DATE 05/25/2010	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5278 - 5670						
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	20 1	202 3	N	-0-			3
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	15 1	173 3	N	-0-			3
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	N	-0-			3
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24 1	229 3	N	-0-			3
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	21 1	211 3	N	-0-	3 1		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	22 1	206 3	N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	21 1	215 3	N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19 1	242 3	N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	254 3	N	-0-			-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	20 1	246 3	N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	21 1	252 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----  
 SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	19	1	242	3	Y	21		49
						23	9						
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	12	1	160	3	Y	13		62
						14	9						
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	14		76
						15	9						
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	14	73 1	17
						15	9						
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	19	1	211	3	Y	9		26
						10	9						
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	Y	10		36
						11	9						
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	17	1	221	3	Y	4		40
						4	9						
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	4	34 1	10
						4	9						
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	27	1	226	3	Y	7		17
						8	9						
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	21		38
						23	9						
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	16	1	201	3	Y	7		45
						8	9						
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	17	1	215	3	Y	6	39 1	12
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

-----  
 CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714  
 -----

01	186 N	125	-0-	-61	-0-	11	1	114	3	N	-0-		30
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	3	N	-0-		30
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	13	1	140	3	N	1	15 1	16
						1	9						
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	1		17
						1	9						
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-		17
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	10	1	97	3	N	1		18
						1	9						
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	N	-0-	9 1	9
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-		9
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-	5 1	4
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-		4
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	N	-0-		4
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-		4

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

-----  
 JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162  
 -----

01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-		1
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	561	3			Y	-0-		1
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-		1
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	3			Y	-0-		1
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-		1
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3			Y	-0-		1
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-		1
08	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	3			Y	-0-		1
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-		1
10	465 N	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-		1
11	420 N	41	-0-	-379	-0-	41	3			Y	-0-		1
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 27S		RRCID -> 258458		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4564 - 6000				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY 58		WELL #: 13		RRCID -> 258459		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5310 - 5654				
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	97	3	N	8			27
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	9	6	1	N	27			54
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	30	9	9	1	N	-0-	26	1	28
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	10	1	N	-0-			28
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	8	1	8	1	N	-0-	1	1	27
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	9	1	N	6			33
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	9	9	1	N	4	17	1	20
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	9	9	1	N	-0-			20
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	N	-0-	10	1	10
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	N	-0-			10
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	7	1	N	-0-			10
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	8	1	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

SAWYER-JONES		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 6462 - 7292				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296																
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050								
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	95	1	744	3	N	-0-					-0-
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	63	1	593	3	N	-0-					-0-
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	95	1	698	3	N	-0-					-0-
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	93	1	687	3	N	-0-					-0-
05	930 N	898	-0-	-32	-0-	100	1	798	3	N	-0-					-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	95	1	764	3	N	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	831	3	N	-0-					-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	100	1	731	3	N	-0-					-0-
09	870 N	799	-0-	-71	-0-	93	1	706	3	N	-0-					-0-
10	930 N	767	-0-	-163	-0-	87	1	680	3	N	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733	3	N	-0-					-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	885	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568								
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	47	3	Y	1	2	1	1
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	9	40	3	Y	1			2
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	2	2	1	2
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	54	3	Y	1			1
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	9	49	3	Y	1			2
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			2
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	1			1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9	65	3	Y	1	1	1	1
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		672		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178					
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	48	1	380	3	N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	N	-0-			-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	52	1	384	3	N	-0-			-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	46	1	341	3	N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	59	1	434	3	N	-0-			-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	55	1	416	3	N	-0-			-0-
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	49	1	383	3	N	-0-			-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	40	1	293	3	N	-0-			-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-	42	1	331	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 19		RRCID -> 258495		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6412 - 7964			
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	50	1	587	3	Y	-0-			1	
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	39	1	460	3	Y	-0-			1	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	Y	-0-			1	
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	46	1	559	3	Y	-0-			1	
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	53	1	514	3	Y	1			2	
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	57	1	555	3	Y	-0-			2	
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	55	1	562	3	Y	-0-	2	1	-0-	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	-0-			-0-	
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	49	1	522	3	Y	-0-			-0-	
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	51	1	556	3	Y	-0-			-0-	
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	45	1	522	3	Y	14			14	
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	15	9	57	1	534	3	Y	-0-	13	1
TOTAL GAS PROD:		7,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258498		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 7026 - 8354		
01	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	74	1	1839	3	N	-0-			3
02	1764 N	1693	-0-	-71	-0-	180	1	1513	3	N	-0-			3
03	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	105	1	6	2	N	1	2	1	2
04	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1796	3	1	9					
05	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	85	1	8	2	N	-0-			2
06	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1743	3							
07	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	115	1	4	2	N	-0-	1	1	1
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1752	3							
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	109	1	4	2	N	-0-			1
10	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1707	3							
11	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	91	1	5	2	N	-0-			1
*12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1773	3	124	1	13	2	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		22,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

DIEBITSCH 70		WELL #: 18		RRCID -> 258561		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8164			PERF. 6524 - 6838		
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			1
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			1
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			1
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 109		RRCID -> 258562		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 2208		- 3908		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258567		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7366		- 8278		
01	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	77	1	1891	3	N	-0-			1
02	1820 N	1674	-0-	-146	-0-	178	1	1496	3	N	-0-			1
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	111	1	6	2	N	-0-	1 1		-0-
						1907	3							
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	N	-0-			-0-
						1811	3							
05	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	114	1	4	2	N	-0-			-0-
						1738	3							
06	1950 N	1753	-0-	-197	-0-	105	1	4	2	N	-0-			-0-
						1644	3							
07	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	94	1	5	2	N	-0-			-0-
						1839	3							
08	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	120	1	12	2	N	-0-			-0-
						1661	3							
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	5	2	2068	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	71	1	1806	3	N	-0-			-0-
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	3	N	-0-			-0-
*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISH		WELL #: 203		RRCID -> 258570		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2118		- 3786		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		3	RRCID ->	258571	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5650 - 7567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3	N	-0-			-0-
06		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 3	N	-0-			-0-
07		620 N	405	-0-	-215	-0-	405 3	N	-0-			-0-
08		620 N	378	-0-	-242	-0-	378 3	N	-0-			-0-
09		480 N	361	-0-	-119	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10		403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	321 3	N	-0-			-0-
12		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL		WELL #:		108	RRCID ->	258584	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3296 - 3474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD SB		WELL #:		31	RRCID ->	258604	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	4967	PERF.	3112 - 4414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GRAHAM		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 302		RRCID -> 258605		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	3	N	-0-	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	3	N	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	3	N	-0-	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	83	1	612	3	N	-0-	-0-
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	72	1	572	3	N	-0-	-0-
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	68	1	543	3	N	-0-	-0-
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	66	1	530	3	N	-0-	-0-
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	68	1	497	3	N	-0-	-0-
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	61	1	459	3	N	-0-	-0-
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	57	1	447	3	N	-0-	-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	57	1	423	3	N	-0-	-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	54	1	426	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD SB		WELL #: 28		RRCID -> 258606		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342			
01	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	44	1	1301	3	N	-0-	77
02	1512 N	875	-0-	-637	-0-	61	1	814	3	N	-0-	77
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	154	1	1486	3	N	-0-	77
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	112	1	1354	3	N	-0-	77
05	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	109	1	1296	3	N	-0-	72
06	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	112	1	1323	3	N	-0-	72
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	124	1	1370	3	N	-0-	72
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	125	1	1361	3	N	-0-	72
09	1440 N	655	-0-	-785	-0-	46	1	609	3	N	-0-	72
10	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	92	1	1171	3	N	-0-	72
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	102	1	1274	3	N	-0-	72
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	96	1	1196	3	N	-0-	72
TOTAL GAS PROD:		15,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS 7		WELL #: 4		RRCID -> 258627		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054			
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	3	N	-0-	-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	24	1	227	3	N	-0-	-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	39	1	287	3	N	-0-	-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	38	1	278	3	N	-0-	-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	35	1	282	3	N	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	3	N	-0-	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	N	-0-	-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	3	N	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	35	1	276	3	N	-0-	-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	36	1	262	3	N	-0-	-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	34	1	269	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY W R 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	1		3
						1	9						
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	36	1	434	3	N	-0-		3
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	N	3	2 1	4
						3	9						
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	629	3	N	1		5
						1	9						
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	54	1	543	3	N	-0-		5
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	54	1	507	3	N	-0-		5
07	713 N	584	-0-	-129	-0-	52	1	531	3	N	1	3 1	3
						1	9						
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	N	-0-		3
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	N	-0-	1 1	2
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-		2
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	50	1	598	3	N	-0-		2
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		7,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340					
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218					
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			1
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			1
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			1
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			1
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			1
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			1
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			1
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			1
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534																
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392								
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					2
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					2
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					2
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					2
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268								
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					19
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					19
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					19
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					19
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	2	1			17
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					17
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					17
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					17
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					17
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					17
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					17
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		1,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 3		RRCID -> 258711		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 7498 - 8496								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	76	1	251	3	N	-0-					-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	347	3									-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	319	3									-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	334	3									-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	320	3									-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	320	3									-0-
						323	3									-0-
						1	1	1	2	N	-0-					-0-
						332	3									-0-
						35	1	299	3	N	-0-					-0-
						49	1	259	3	N	-0-					-0-
						394	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH 106		WELL #: 10X		RRCID -> 258927		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6338 - 6410						
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					1
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					1
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					1
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					1
05	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					1
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					1
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					1
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					1
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					1
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					1
11	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					1
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		9,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H. C. 38		WELL #: 15		RRCID -> 258928		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 4038 - 5224						
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. #39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440																
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					1
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					1
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					1
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					1
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					1
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					1
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					1
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258930		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150							
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	3	1	1			2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	9	60	3	Y	1					3
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	64	3	Y	1	1	1			3
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	54	3	Y	1	1	1			3
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	1	9	52	3	Y	1	1	1			3
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	1	2	1			2
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					2
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	1			2
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	52	3	Y	1	1	1			2
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1	1	1			2
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	1	1			1
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		849		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

CANYON RANCH		WELL #: 9113E		RRCID -> 258939		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658							
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					2
02	1484 N	1427	-0-	-57	-0-	1427	3			N	-0-					2
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					2
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					2
05	1829 N	1595	-0-	-234	-0-	1595	3			N	-0-					2
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					2
07	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					2
08	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					2
09	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3			N	-0-					2
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					2
11	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					2
12	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		18,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	6					
02	364 N	225	-0-	-139	-0-	3	9	220	3	Y	4					
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	1	9	1	9	Y	3					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	8					
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	3	1	165	3	Y	10					
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	4	1	64	3	Y	9					
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	6	9	234	3	Y	10					
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	14					
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	9	4	3	1	16					
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	17					
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	14					
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	9	281	3	Y	16					
						6	1	281	3	Y	17					
						8	9	7	1	5	1	16				
						12	1	553	3	Y	12	5	1	23		
						13	9	10	1	477	3	Y	10	13	1	20
						10	1	477	3	Y	10	13	1	20		
						11	9	10	1	477	3	Y	10	13	1	20
						10	1	435	3	Y	11	7	1	24		
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		3,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020			
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	88	1	1143	3	Y	-0-	2
02	1260 N	820	-0-	-440	-0-	94	1	726	3	Y	-0-	2
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	3	Y	-0-	2
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	-0-	2
05	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	104	1	1160	3	Y	-0-	2
06	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	97	1	1167	3	Y	-0-	2
07	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	80	1	921	3	Y	-0-	2
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	113	1	1557	3	Y	-0-	2
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	108	1	1298	3	Y	-0-	2
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	103	1	1246	3	Y	-0-	2
11	1620 N	1318	-0-	-302	-0-	106	1	1212	3	Y	-0-	2
12	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	101	1	1242	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		15,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6320 - 8800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	19	1	N	11		33
						12	9				
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	14	1	N	4	24 1	13
						4	9				
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	N	5		18
						6	9				
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	N	9		27
						10	9				
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	15	1	N	4		31
						4	9				
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	16	1	N	5	22 1	14
						6	9				
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	N	5	7 1	12
						6	9				
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	11	1	N	6		18
						7	9				
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	N	9		27
						10	9				
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		27
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		27
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	22 1	6
						1	9				
TOTAL GAS PROD:		3,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	3	1	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 8		RRCID -> 260082		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	451	3	N	2	1	1			5
						2	9									
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	50	1	366	3	N	1	1	1			5
						1	9									
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	41	1	1	2	N	3	3	1			5
						391	3	3	9							
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	45	1	1	2	N	2	1	1			6
						420	3	2	9							
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	2	3	1			5
						449	3	2	9							
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	2	3	1			4
						414	3	2	9							
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	46	1	1	2	N	2	1	1			5
						415	3	2	9							
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	40	1	2	2	N	2	1	1			6
						383	3	2	9							
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	101	1	275	3	N	1	1	1			6
						1	9									
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	36	1	287	3	N	2	3	1			5
						2	9									
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	31	1	316	3	N	2	2	1			5
						2	9									
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	237	1	81	3	N	2	3	1			4
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		5,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260085		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365							
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466																
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	5	2	1			3
						6	9									
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-	2	1			1
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	816	3	N	327	85	1			242
						360	9									
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	121	1	1149	3	N	392	226	1			408
						431	9									
TOTAL GAS PROD:		5,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		724										

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260089		COMPL. DATE 07/10/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408							
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1	1			3
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	1	1			3
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			2
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	2	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		44		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260092		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290							
01	961 N	146	-0-	-815	-0-	145	1	1	3	N	-0-					242
02	1064 N	139	-0-	-925	-0-	132	1	7	3	N	-0-	186	1			56
03	775 N	145	-0-	-630	-0-	145	1			N	-0-					56
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-					56
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-	9	1			47
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-	1	1			46
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	151	1	30	3	N	2					48
						2	9									
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	227	1	705	3	N	-0-					48
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	376	1	1434	3	N	-0-					48
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	333	1	1437	3	N	11					59
						12	9									
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	230	1	782	3	N	1					60
						1	9									
*12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	298	1	1600	3	N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		8,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174																
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	196	1	1059	3	Y	-0-				135
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	97	1	488	3	Y	-0-				135
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	161	1	1395	3	Y	-0-				135
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	177	1	1292	3	Y	-0-				135
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	161	1	1002	3	Y	-0-				135
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	182	1	1210	3	Y	-0-				135
07	1519	N	947	-0-	-572	-0-	167	1	780	3	Y	-0-				135
08	1178	N	542	-0-	-636	-0-	57	1	485	3	Y	-0-				135
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	256	1	1553	3	Y	-0-				135
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	Y	-0-				135
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	134	1	1156	3	Y	-0-				135
12	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	118	1	1228	3	Y	-0-				135

TOTAL GAS PROD: 14,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406							
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	370	1	263	3	Y	-0-				140
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	332	1	207	3	Y	4				144
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	363	1	363	3	Y	-0-				144
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	355	1	318	3	Y	2				146
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	371	1	308	3	Y	-0-	4	1		142
06	660	N	384	-0-	-276	-0-	321	1	63	3	Y	-0-	4	1		138
07	713	N	358	-0-	-355	-0-	328	1	30	3	Y	-0-				138
08	682	N	361	-0-	-321	-0-	325	1	35	3	Y	1				139
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	315	1	21	3	Y	-0-				139
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	347	1	198	3	Y	-0-				139
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	347	1	309	3	Y	-0-				139
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	83	1	324	3	Y	-0-				139

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312							
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	49	1	532	3	N	5	3	1		9
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	61	1	441	3	N	4	3	1		10
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	55	1	1	2	N	5	6	1		9
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9		5	3	1		11
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	55	1	2	2	N	5	6	1		10
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	507	3	6	9		4	6	1		8
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	52	1	1	2	N	4	3	1		9
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	526	3	6	9		4	3	1		10
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	53	1	1	2	N	4	3	1		11
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	497	3	4	9		3	5	1		9
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	57	1	1	2	N	4	3	1		9
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	514	3	4	9		3	3	1		9
							53	1	3	2	N	4	3	1		10
							513	3	4	9		4	3	1		11
							146	1	1	2	N	4	3	1		11
							395	3	4	9		3	5	1		9
							61	1	493	3	N	3	5	1		9
							3	9								
							47	1	478	3	N	3	3	1		9
							3	9								
							400	1	137	3	N	4	5	1		8
							4	9								

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	3	RRCID ->	260148	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7402	-	8280	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7378		- 8046				
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	115	1	623	3	N	-0-		-0-			
02	784 N	611	-0-	-173	-0-	101	1	510	3	N	-0-		-0-			
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	3	N	-0-		-0-			
04	720 N	606	-0-	-114	-0-	73	1	533	3	N	-0-		-0-			
05	806 N	720	-0-	-86	-0-	100	1	620	3	N	-0-		-0-			
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	104	1	692	3	N	-0-		-0-			
07	620 N	564	-0-	-56	-0-	100	1	464	3	N	-0-		-0-			
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	N	-0-		-0-			
09	810 N	465	-0-	-345	-0-	66	1	399	3	N	-0-		-0-			
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	822	3	N	-0-		-0-			
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	750	3	N	-0-		-0-			
*12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 7906		- 8190				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 183		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136														
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	22	1	220	3	N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	N	-0-			-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	22	1	185	3	N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	N	-0-			-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 113		WELL #:	18E	RRCID ->	260566	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6296	-	6340	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			1	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			1	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			1	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			1	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			1	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			1	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			1	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			1	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			1	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			1	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			1	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			1	
-----														
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 113		WELL #:	17E	RRCID ->	260567	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6198	-	6294	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	25	1	256	3	N	-0-					2
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	18	1	214	3	N	-0-					2
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-	1	1			1
04	270 N	22	-0-	-248	-0-	2	1	18	3	N	2					3
						2	9									
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					3
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	39	1	372	3	N	1					4
						1	9									
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-	2	1			2
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	-0-					2
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	N	-0-	1	1			1
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	N	-0-					1
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	3	N	-0-					1
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598							
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	N	-0-					1
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	N	2					3
						2	9									
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	4	1	41	3	N	29					32
						32	9									
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	-0-					32
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	N	1					33
						1	9									
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	17	1			16
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	29	1	354	3	N	12					28
						13	9									
09	420 N	48	-0-	-372	-0-	4	1	44	3	N	-0-	8	1			20
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-					20
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	N	-0-					20
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		3,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			44							

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684							
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		1	RRCID ->	260604	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7108 - 7232			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	11	1	38	3	N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	7	1	36	3	N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				617		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		18	RRCID ->	260608	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6886 - 7866			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	1483	-0-	-5	-0-	70	1	1413	3	N	-0-			2
02		1344 N	1259	-0-	-85	-0-	107	1	1152	3	N	-0-			2
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	110	1	1429	3	N	-0-			2
04		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	100	1	1	2	N	-0-			2
							1318	3							
05		1488 N	1203	-0-	-285	-0-	96	1	1107	3	N	-0-	2	1	-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	98	1	1398	3	N	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	N	-0-			-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	13	4	1	9
							1360	3	14	9					
09		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	79	1	1342	3	N	14	6	1	17
							15	9							
10		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	104	1	1316	3	N	15	20	1	12
							17	9							
11		1410 N	1335	-0-	-75	-0-	90	1	1237	3	N	7	10	1	9
							8	9							
12		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	10	1	1376	3	N	10	7	1	12
							11	9							
TOTAL GAS PROD:				16,962		TOTAL CONDENSATE PROD:								59	



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	73 1	1487 3	N	127	96 1	125
02	1260 N	412	-0-	-848	-0-	140 9	360 3	N	16	31 1	110
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	34 1	1 2	N	109	101 1	118
04	1650 N	1005	-0-	-645	-0-	18 9	120 9	N	73	86 1	105
05	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	130 1	1420 3	N	98	125 1	78
06	1890 N	1444	-0-	-446	-0-	1693 3	1302 3	N	45	50 1	73
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65 1	1150 3	N	53	67 1	59
08	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	80 9	1 2	N	56	42 1	73
09	1440 N	760	-0-	-680	-0-	124 1	62 9	N	28	42 1	59
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	108 9	688 3	N	52	70 1	41
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	92 1	1503 3	N	15	29 1	27
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	50 9	1442 3	N	7	16 1	18
TOTAL GAS PROD:		16,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		679					

MARIGLIANO		WELL #: 1603		RRCID -> 260613		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378		
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	80 1	431 3	Y	-0-		69
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	72 1	362 3	Y	5		74
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	6 9	503 3	Y	-0-		74
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	487 3	Y	-0-		74
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67 1	488 3	Y	-0-	5 1	69
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	78 1	480 3	Y	-0-		69
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	72 1	462 3	Y	1		70
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	99 1	509 3	Y	-0-		70
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	1 9	421 3	Y	-0-		70
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	59 1	478 3	Y	-0-		70
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	69 1	343 3	Y	-0-		70
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	63 1	521 3	Y	-0-		70
TOTAL GAS PROD:		6,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

MAYER RANCH 41		WELL #: 6		RRCID -> 260616		COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380		
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	N	-0-		1
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4 1	32 3	N	-0-		1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 3	N	-0-		1
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-		1
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-	1 1	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	26 1	9 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUSENBARY 58		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707								
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	23	1	231	3	N	-0-					2
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					2
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	21	1	228	3	N	1	1	1	1		2
						1	9									
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	2	1	14	3	N	2					4
						2	9									
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	3	N	-0-					4
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-					4
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-	2	1			2
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					2
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-	1	1			1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					1
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	3	N	-0-					1
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390								
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		4,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY WR 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664																
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	41	1	418	3	N	-0-					4
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	20	1	240	3	N	1					5
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	N	-0-	2	1			3
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	-0-					3
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	N	-0-					3
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	12					15
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	43	1	442	3	N	7	8	1			14
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					14
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	N	-0-	7	1			7
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	N	-0-					7
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	33	1	399	3	N	-0-					7
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	535	3	N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		6,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638								
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	3	N	-0-					-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590								
01	589 N	467	-0-	-122	-0-	42	1	425	3	N	-0-					1
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	33	1	389	3	N	-0-					1
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	46	1	491	3	N	-0-					1
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					1
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	43	1	434	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	-0-					-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	N	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	N	-0-					-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	3	N	-0-					-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY WR 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5272 - 5636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	35	1	354	3	N	-0-			3
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	20	1	241	3	N	1			4
						1	9							
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	N	-0-	1	1	3
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	3	N	-0-			3
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	39	1	392	3	N	-0-	1	1	2
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	12			14
						13	9							
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	N	7	7	1	14
						8	9							
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	542	3	N	-0-			14
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	3	N	-0-	7	1	7
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-			7
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	31	1	375	3	N	-0-			7
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	38	1	459	3	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		5,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7314 - 8198				
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	5	1	1	4
						6	9							
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	3	2	1	5
						3	9							
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	22	1	240	3	Y	3	2	1	6
						3	9							
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	20	1	240	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	15	1	174	3	Y	1			4
						1	9							
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-	1	1	3
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1	2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	1
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6416 - 6538				
01	14B2 EXT	18	-0-	18	19	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
05	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 2A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932																
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540							
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680							
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	46	1	466	3	N	-0-					1
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29	1	347	3	N	-0-					1
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	518	3	N	2	1	1			2
						2	9									
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	-0-					2
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	44	1	451	3	N	-0-					2
06	540 N	473	-0-	-67	-0-	45	1	427	3	N	1					3
						1	9									
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	45	1	458	3	N	-0-	1	1			2
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	N	-0-					2
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	N	-0-	1	1			1
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	N	-0-					1
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	N	-0-					1
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	N	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		6,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H.C. #39		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	19	1	220	3	Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	18	1	209	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	17	1	178	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	17	1	177	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN		WELL #: 2504		RRCID -> 261405		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940				
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	455	1	3876	3	N	-0-	14 1	3
02	3612 X	3190	-0-	-422	-0-	217	1	2972	3	N	1		4
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	505	1	3978	3	N	-0-		4
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	499	1	3760	3	N	1		5
05	4805 X	4140	-0-	-665	-0-	517	1	3623	3	N	-0-	2 1	3
06	4350 X	3959	-0-	-391	-0-	465	1	3493	3	N	1		4
07	4495 X	3992	-0-	-503	-0-	505	1	3487	3	N	-0-		4
08	4495 X	4241	-0-	-254	-0-	549	1	3692	3	N	-0-	4 1	-0-
09	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	550	1	3378	3	N	-0-		-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	453	1	3852	3	N	-0-		-0-
11	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	401	1	3646	3	N	1		1
12	4247 X	4169	-0-	-78	-0-	408	1	3761	3	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 49,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271				
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	8	25 1	3
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	9		12
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	N	2		14
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	8		22
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	68	1	473	3	N	4		26
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	61	1	460	3	N	5		31
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	73	1	503	3	N	5		36
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	4	37 1	3
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	78	1	482	3	N	1		4
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	60	1	514	3	N	1		5
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	55	1	503	3	N	2		7
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	57	1	525	3	N	3		10

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1702		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					116
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	49	1	246	3	Y	-0-					116
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					116
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	-0-					116
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	357	3	Y	-0-					116
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	55	1	363	3	Y	-0-					116
07	434 N	315	-0-	-119	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					116
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	-0-					116
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	61	1	371	3	Y	-0-					116
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					116
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					116
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					116
TOTAL GAS PROD:		4,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011				TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276						
01	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	149	1	3681	3	N	7					20
02	3612 X	3463	-0-	-149	-0-	367	1	3089	3	N	6					26
03	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	207	1	11	2	N	1	20	1			7
04	3840 X	3566	-0-	-274	-0-	3563	3	164	1	N	1					8
05	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	3385	3	228	1	N	-0-					8
06	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	3474	3	214	1	N	1					9
07	3844 X	3706	-0-	-138	-0-	3351	3	180	1	N	-0-					9
08	3782 X	3631	-0-	-151	-0-	3517	3	242	1	N	-0-					9
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3364	3	9	2	N	-0-					9
10	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	136	1	3700	3	N	-0-	7	1			2
11	3600 X	3421	-0-	-179	-0-	181	1	3437	3	N	-0-					2
*12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3	3240	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		44,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	1004	1	13332	3	N	43					92
02	11788 X	10833	-0-	-955	-0-	1521	1	9281	3	N	28					120
03	13051 X	11930	-0-	-1121	-0-	1092	1	35	2	N	17	99	1			38
04	12630 X	10235	-0-	-2395	-0-	10784	3	19	9							
05	13051 X	11332	-0-	-1719	-0-	829	1	44	2	N	10					48
06	12630 X	9312	-0-	-3318	-0-	9351	3	11	9							
07	11997 X	11802	-0-	-195	-0-	1113	1	26	2	N	1					49
08	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	10192	3	1	9							
09	10980 X	9990	-0-	-990	-0-	878	1	19	2	N	5					54
10	11811 X	6536	-0-	-5275	-0-	8409	3	6	9							
11	11580 X	9906	-0-	-1674	-0-	1015	1	28	2	N	-0-					54
*12	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	10759	3	79	2	N	-0-					54
						1223	1									
						10671	3									
						23	2	9964	3	N	3					57
						3	9									
						248	1	6288	3	N	-0-	43	1			14
						902	1	9004	3	N	-0-					14
						13220	3			N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		131,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972							
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	-0-					23
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	17	1	238	3	N	-0-					23
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					23
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	19	1	322	3	N	-0-					23
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	25	1	381	3	N	-0-					23
06	480 N	324	-0-	-156	-0-	22	1	302	3	N	-0-					23
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					23
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-					23
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-					23
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	N	1					24
						1	9									
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					24
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354	3	N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		5,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6404 - 6710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	5		5
						6	9						
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	2 1	3
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-	1 1	2
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-	1 1	1
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-		1
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-	1 1	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8223			PERF. 6430 - 6820	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	431	3	N	1		3
						1	9						
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	45	1	366	3	N	-0-		3
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	N	-0-		3
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	62	1	381	3	N	-0-		3
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	58	1	377	3	N	-0-	1 1	2
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	48	1	356	3	N	1		3
						1	9						
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	40	1	355	3	N	-0-	2 1	1
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	42	1	340	3	N	1	1 1	1
						1	9						
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	3	N	-0-		1
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	45	1	340	3	N	-0-	1 1	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	N	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 4780 - 6532	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-		4
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-		4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-		4
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	3 1	1
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-		1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-		1
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		1
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-		1
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-		1
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	Y	-0-		1
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972														
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	114	1	857	3	Y	-0-			1
02	700 N	587	-0-	-113	-0-	65	1	522	3	Y	-0-			1
03	1116 N	655	-0-	-461	-0-	78	1	577	3	Y	-0-			1
04	930 N	594	-0-	-336	-0-	53	1	541	3	Y	-0-			1
05	1085 N	537	-0-	-548	-0-	67	1	470	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	64	1	507	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	64	1	522	3	Y	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	63	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	70	1	481	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	58	1	414	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	57	1	440	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 112		WELL #: 18E		RRCID -> 261805		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350						
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3	N	-0-					1
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-					1
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-					1
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-					1
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	3	N	-0-					1
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-					1
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-					1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-					1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-					1
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-					1
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-					1
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CANYON RANCH 106		WELL #: 13E		RRCID -> 261807		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424						
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-					-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3	N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-					-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-					-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 403		RRCID -> 261811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	-0-	2
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	-0-	2
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	3	N	-0-	2
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	N	1	3
						1	9					
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	N	-0-	1
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-	1
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	1	1
						1	9					
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	N	-0-	1
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	N	1	2
						1	9					
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	1	1
						1	9					
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	-0-	1
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	N	1	2
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		9,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261815		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592			
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	N	-0-	-0-
02	896 N	733	-0-	-163	-0-	57	1	676	3	N	-0-	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	7	2
						8	9					
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	67	1	806	3	N	2	4
						2	9					
05	992 N	853	-0-	-139	-0-	80	1	773	3	N	-0-	-0-
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	85	1	831	3	N	1	1
						1	9					
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	77	1	782	3	N	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	815	3	N	-0-	-0-
09	930 N	823	-0-	-107	-0-	71	1	752	3	N	-0-	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	N	-0-	-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	66	1	764	3	N	-0-	-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	785	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492			
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	6	1	306	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	6	1	318	3	Y	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	6	1	295	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	159	-0-	-231	-0-	3	1	156	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	5	1	211	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	3	Y	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	6	1	291	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KELLY 126		WELL #:	30	RRCID ->	261949	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5362 - 6576
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	35 1	349 3	N	-0-	-0-
02	364	N	126	-0-	-238	-0-	12 1	114 3	N	-0-	-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2 3		N	-0-	-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:			515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMAN		WELL #:	2614	RRCID ->	261951	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6396 - 6792
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	23	1	576	3	N	-0-					1
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	-0-					1
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	578	3	27	1	N	-0-					-0-
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	561	3	36	1	N	2					2
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	555	3	32	1	N	1					3
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	507	3	23	1	N	1					4
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	448	3	448	3	N	-0-					4
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	546	3	1	2	N	44					48
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	9	22	1	N	-0-	36	1			12
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	27	1	491	3	N	-0-					12
12	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		7,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308							
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	65	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	100	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	1			Y	-0-					-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	46	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	100	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	61	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	69	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-					-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7440 - 8054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	3	N	-0-				1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	N	-0-				1
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	668	3								
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-				-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	704	3								
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	3				3
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9						
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-				3
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	723	3								
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-				3
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	733	3								
						50	1	5	2	N	-0-				3
						692	3								
						2	2	729	3	N	1				4
						1	9								
						26	1	655	3	N	-0-	3	1		1
						36	1	646	3	N	-0-				1
						924	3			N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		9,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394					
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-				90
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	39	1	194	3	N	31				121
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	9								
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	29	1	250	3	N	-0-				121
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	32	1	230	3	N	-0-				121
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	35	1	217	3	N	-0-				121
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	34	1	229	3	N	-0-				121
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	151	3	N	1				122
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	1	9								
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-				122
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	35	1	212	3	N	-0-				122
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	1				123
						1	9								
						25	1	213	3	N	-0-				123
						21	1	221	3	N	-0-				123
TOTAL GAS PROD:		3,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

CAUTHORN 86		WELL #: 12		RRCID -> 262081		COMPL. DATE 12/16/2010				TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398					
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	206	1	1047	3	Y	-0-				-0-
02	1008 N	974	-0-	-34	-0-	160	1	814	3	Y	-0-				-0-
03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	184	1	876	3	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	197	1	917	3	Y	-0-				-0-
05	1271 N	709	-0-	-562	-0-	132	1	577	3	Y	-0-				-0-
06	1020 N	599	-0-	-421	-0-	112	1	487	3	Y	-0-				-0-
07	1147 N	516	-0-	-631	-0-	99	1	417	3	Y	-0-				-0-
08	713 N	468	-0-	-245	-0-	85	1	383	3	Y	-0-				-0-
09	600 N	406	-0-	-194	-0-	79	1	327	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	82	1	329	3	Y	-0-				-0-
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	83	1	335	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	89	1	324	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1607		RRCID -> 262082	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6922	-		8140						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR 178		WELL #: 15		RRCID -> 262084	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 7653	PERF. 6152	-		7490						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD 33		WELL #: 25H		RRCID -> 262090	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 7605	-		7611						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CLARK 58		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: 7	RRCID -> 262095	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6862	-	7826						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 185				WELL #: 17	RRCID -> 262150	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 5242	-	8858						
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	54 1	587 3	N	-0-							-0-
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	47 1	467 3	N	-0-							-0-
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	48 1	600 3	N	-0-							-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	46 1	553 3	N	-0-							-0-
05	713 N	602	-0-	-111	-0-	49 1	553 3	N	-0-							-0-
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	49 1	501 3	N	-0-							-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	54 1	535 3	N	-0-							-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	58 1	494 3	N	-0-							-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	52 1	450 3	N	-0-							-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	53 1	527 3	N	-0-							-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	50 1	508 3	N	-0-							-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	55 1	522 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		6,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 175				WELL #: 4	RRCID -> 262152	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5498	-	7728						
01	1240 X	1109	-0-	-131	-0-	94 1	1015 3	N	-0-							-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	102 1	1012 3	N	-0-							-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	87 1	1090 3	N	-0-							-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	84 1	1010 3	N	-0-							-0-
05	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	86 1	977 3	N	-0-							-0-
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	90 1	931 3	N	-0-							-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	103 1	1011 3	N	-0-							-0-
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	109 1	932 3	N	-0-							-0-
09	1020 N	875	-0-	-145	-0-	91 1	784 3	N	-0-							-0-
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	94 1	943 3	N	-0-							-0-
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	89 1	904 3	N	-0-							-0-
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	99 1	946 3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		12,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008							
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	52	1	568	3	N	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	N	-0-					-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	45	1	560	3	N	-0-					-0-
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	41	1	496	3	N	-0-					-0-
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	43	1	440	3	N	-0-					-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	45	1	446	3	N	-0-					-0-
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	45	1	387	3	N	-0-					-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	45	1	386	3	N	-0-					-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	41	1	412	3	N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	N	-0-					-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159		COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238							
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	61	1	423	3	Y	6					28
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	7	9	330	3	Y	64					92
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	70	9	506	3	Y	8					100
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	445	3	Y	3					103
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	9	9	437	3	Y	5					108
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	3	9	469	3	Y	5					113
07	558 N	401	-0-	-157	-0-	54	1	346	3	Y	3					116
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-					116
09	540 N	531	-0-	-9	-0-	6	9	471	3	Y	-0-					116
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	Y	-0-					116
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	60	1	366	3	Y	-0-					116
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	152	1	440	3	Y	7					123
TOTAL GAS PROD:		6,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		101										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44	3	N	-0-					88
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	6	1	33	3	N	-0-					88
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					88
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					88
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					88
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					88
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					88
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					88
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	3	N	-0-					88
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					88
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					88
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7398 - 8464						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARIGLIANO		WELL #: 1609		RRCID -> 262167		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7296 - 7390						
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 8549			PERF. 6310 - 7990		
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	49	1	430	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	52	1	406	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	52	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	48	1	415	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	34	1	413	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8585			PERF. 7464 - 8436		
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	246	3	N	1	1	1	3
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	28	1	206	3	N	2	1	1	4
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	25	1	1	2	N	1	2	1	3
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	237	3	1	9	N	2	1	1	4
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	225	3	2	9	N	2	2	1	4
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	24	1	224	3	N	1	2	1	3
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	1	1	1	3
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1	4
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	N	1	1	1	4
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	66	1	178	3	N	1	1	1	4
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	1	2	1	3
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	N	1	1	1	3
TOTAL GAS PROD:		3,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6466 - 8100		
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	Y	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. B 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 262486	COMPL. DATE 04/24/2010	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 8338	-		8460					
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	47	1	490	3	N	-0-				-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	117	1	388	3	N	-0-				-0-	
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-				-0-	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	544	3									
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	52	1	2	2	N	-0-				-0-	
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	501	3									
07	589 N	484	-0-	-105	-0-	39	1	1	2	N	-0-				-0-	
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	502	3									
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	42	1	1	2	N	-0-				-0-	
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	441	3									
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	-0-				-0-	
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	439	3									
TOTAL GAS PROD:		5,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525			PERF. 7416 - 8236				
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	14	1	355	3	N	-0-				1	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	N	-0-				1	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-	1	1		-0-	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	465	3									
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	21	1	2	2	N	-0-				-0-	
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	438	3									
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	1				1	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	-0-				1	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-				1	
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	401	3									
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	25	1	510	3	N	-0-				1	
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	484	3					1	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6918 - 7804				
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-	
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-				-0-	
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-				-0-	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-	
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	55	1	300	3	N	-0-			170
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	49	1	246	3	N	16			186
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	9							
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-			186
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	51	1	371	3	N	-0-			186
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	48	1	297	3	N	-0-	1	1	185
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	53	1	351	3	N	-0-	1	1	184
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	257	3	N	1			185
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	N	-0-			185
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	60	1	362	3	N	-0-			185
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	45	1	345	3	N	-0-			185
TOTAL GAS PROD:		4,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262952		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228					
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	56	1	302	3	N	-0-			-0-
02	448 N	324	-0-	-124	-0-	54	1	270	3	N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	3	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	55	1	341	3	N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	N	-0-			-0-
07	465 N	356	-0-	-109	-0-	63	1	293	3	N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	65	1	393	3	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	3	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263013		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374					
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	2	1	1	4
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	2	9							
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	194	3	N	2	1	1	5
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2	9							
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	25	1	1	2	N	2	3	1	4
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	242	3	2	9					
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	1	2	N	2	1	1	5
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	217	3	2	9					
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	23	1	230	3	N	2	3	1	4
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	2	9							
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	23	1	212	3	N	1	2	1	3
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020																
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	3	N	-0-					12
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	9	1	121	3	N	-0-					12
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	N	-0-					12
04	480 N	217	-0-	-263	-0-	12	1	205	3	N	-0-					12
05	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					12
06	570 N	393	-0-	-177	-0-	26	1	357	3	N	9					21
						10	9									
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	4					25
						4	9									
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					25
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					25
10	589 N	434	-0-	-155	-0-	25	1	409	3	N	-0-					25
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					25
12	589 N	96	-0-	-493	-0-	6	1	90	3	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		4,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 263039		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621							
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263040		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290							
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	20	1	490	3	N	-0-					1
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	3	N	-0-					1
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	31	1	2	2	N	-0-					1
						534	3									
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					1
						480	3									
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	33	1	1	2	N	1					2
						501	3	1	9							
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	31	1	1	2	N	-0-	1	1			1
						479	3									
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	25	1	1	2	N	1					2
						488	3	1	9							
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	33	1	3	2	N	-0-					2
						458	3									
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	1	2	477	3	N	-0-					2
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	17	1	434	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	23	1	406	3	N	-0-					1
*12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		6,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	3	N	-0-			1
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	20	1	101	3	N	-0-			1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-			1
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-			1
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	N	-0-			1
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	21	1	143	3	N	-0-			1
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	22	1	102	3	N	-0-			1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-			1
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-			1
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-			1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	3	N	-0-			1
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-			1
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,970			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417		COMPL. DATE 12/02/2011				TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036				
01	992 X	961	-0-	-31	-0-	37	1	924	3	N	-0-			1
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	92	1	773	3	N	-0-			1
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	52	1	3	2	N	-0-	1 1		-0-
						898	3							
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	42	1	4	2	N	-0-			-0-
						869	3							
05	1054 N	946	-0-	-108	-0-	58	1	2	2	N	-0-			-0-
						886	3							
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	54	1	2	2	N	-0-			-0-
						842	3							
07	961 N	944	-0-	-17	-0-	46	1	2	2	N	1			1
						895	3	1	9					
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	62	1	6	2	N	-0-			1
						864	3							
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2	2	943	3	N	47			48
						52	9							
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	35	1	878	3	N	-0-	36 1		12
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	47	1	834	3	N	-0-			12
*12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			12
-----														
TOTAL GAS PROD:		12,236			TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	11 1	282 3	N	1			1
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	1 9	237 3	N	-0-			1
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	28 1	1 2	N	-0-			1
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	15 1	1 2	N	-0-			1
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	261 3	1 2	N	-0-	1 1		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	243 3	1 2	N	1			1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	N	-0-			1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	246 3	2 2	N	-0-			1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	N	3		3 1	1
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	257 3	1 1	N	-0-			1
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050			
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	12 1	294 3	N	-0-			1
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	29 1	240 3	N	-0-			1
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	1 2	N	-0-	1 1		-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	285 3	1 2	N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	13 1	1 2	N	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	263 3	1 2	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	1 2	N	1			1
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	253 3	1 9	N	-0-			1
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	16 1	2 2	N	2			3
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	250 3	1 1	N	1	3 1		1
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	16 1	219 3	N	-0-			1
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	314 3	306 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 15		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398														
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	19 1 2 9	130 3		N	2			9
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	20 1 22 9	107 3		N	20			29
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	144 3		N	3			32
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	27 1	131 3		N	-0-			32
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	132 3		N	2			34
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	136 3		N	1			35
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	17 1 1 9	113 3		N	1			36
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 3		N	-0-			36
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	16 1	126 3		N	-0-			36
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	131 3		N	-0-			36
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	46 1	111 3		N	-0-			36
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	131 3		N	2			38
-----														
TOTAL GAS PROD:			1,868	TOTAL CONDENSATE PROD:			31							

MARIGLIANO		WELL #: 1503	RRCID -> 263802	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7348 - 7426
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-
-----						
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7396 - 7420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	75 1	822 3	N	3	3	2 1			5
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	3 9	651 3	N	3	3	2 1			6
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	89 1	2 2	N	3	3	3 1			6
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	3 9	3 2	N	2	2	2 1			6
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	81 1	2 9	N	3	3	3 1			6
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	748 3	1 2	N	3	3	3 1			6
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	76 1	1 2	N	1	3	3 1			4
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	760 3	1 2	N	2	1	1 1			5
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	77 1	2 9	N	3	2	2 1			6
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	720 3	4 2	N	3	2	2 1			7
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	82 1	3 9	N	3	3	2 1			7
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	739 3	1 2	N	4	4	4 1			7
						75 1	687 3	N	2	3	3 1			6
						3 9	2 9							
						85 1	663 3	N	3	2	2 1			7
						2 9	3 9							
						65 1	188 3	N	4	4	4 1			7
						3 9								
						4 9								
TOTAL GAS PROD:		9,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 263962		COMPL. DATE 09/24/2011				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482				
01	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	105 1	1142 3	N	16	10	1			32
02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	18 9	961 3	N	14	10	1			36
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	132 1	3 2	N	19	21	1			34
04	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	15 9	21 9	N	15	10	1			39
05	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	116 1	4 2	N	17	9				35
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1080 3	2 2	N	17	21	1			35
07	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	109 1	2 2	N	13	20	1			28
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1098 3	19 9	N	14	9	1			33
09	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	113 1	2 2	N	13	9	1			37
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1064 3	14 9	N	12	9	1			40
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	123 1	2 2	N	12	9	1			40
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1104 3	15 9	N	18	21	1			37
						114 1	6 2	N	13	9	1			37
						1098 3	14 9							
						314 1	1 2	N	12	9	1			40
						852 3	13 9							
						131 1	1062 3	N	18	21	1			37
						20 9	1037 3	N	18	12	1			43
						102 1	299 3	N	22	25	1			40
						20 9								
						873 1								
						24 9								
TOTAL GAS PROD:		14,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		191								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					1
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					1
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					1
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	1					2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	1	2	1			1
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					1
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	31	1	376	3	Y	-0-					1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					1
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	30	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

POWELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7376 - 8020				
01	1085 N	761	-0-	-324	-0-	54	1	705	3	Y	2	2	1			7
02	1288 N	597	-0-	-691	-0-	68	1	528	3	Y	1					8
03	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	99	1	1033	3	Y	1	2	1			7
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	1	2	1			6
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	90	1	1002	3	Y	-0-	2	1			4
06	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	78	1	938	3	Y	-0-	2	1			2
07	1240 N	691	-0-	-549	-0-	55	1	635	3	Y	1					3
08	1085 N	974	-0-	-111	-0-	66	1	908	3	Y	-0-	1	1			2
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	77	1	922	3	Y	1	1	1			2
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-	1	1			1
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	860	3	Y	1	1	1			1
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		11,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FISHER 131		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5832 - 7122				
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	73	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	896 N	329	-0-	-567	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	76	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	76	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	960 N	938	-0-	-22	-0-	68	1	860	3	Y	9					9
						10	9									
07	1054 N	943	-0-	-111	-0-	67	1	866	3	Y	9					18
						10	9									
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	867	3	Y	10	18	1			10
						11	9									
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	62	1	846	3	Y	11					21
						12	9									
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	912	3	Y	8					29
						9	9									
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	919	3	Y	4					33
						4	9									
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	70	1	897	3	Y	2	27	1			8
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		11,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		53										

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6644 - 7970				
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
04	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	1			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	125	1	385	3	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	107	1	139	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	108	1	145	3	N	-0-					-0-
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	114	1	225	3	N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	107	1	105	3	N	-0-					-0-
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	102	1	84	3	N	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	114	1	209	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH PP		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 5402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	N	-0-					1
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	53	1	567	3	N	-0-					1
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	53	1	685	3	N	-0-					1
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	49	1	644	3	N	8	3	1			6
05	806 N	624	-0-	-182	-0-	9	9									
						49	1	564	3	N	10	5	1			11
06	720 N	685	-0-	-35	-0-	11	9									
						45	1	639	3	N	1	6	1			6
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	1	9									
						42	1	648	3	N	3	5	1			4
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	3	9									
						39	1	560	3	N	1	2	1			3
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	1	9									
						24	1	399	3	N	2	2	1			3
10	682 N	418	-0-	-264	-0-	2	9									
						30	1	386	3	N	2	3	1			2
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2	9									
						51	1	699	3	N	-0-	1	1			1
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	2	1	1			2
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		7,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7348 - 8124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL 14		WELL #: 6		RRCID -> 264595		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 8403		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD SB		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324														
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	N	-0-			22
02	644 N	445	-0-	-199	-0-	31	1	414	3	N	-0-			22
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	67	1	642	3	N	-0-			22
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	43	1	521	3	N	-0-			22
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	41	1	493	3	N	-0-	1	1	21
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	46	1	539	3	N	-0-			21
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	N	-0-			21
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-			21
09	600 N	280	-0-	-320	-0-	20	1	260	3	N	-0-			21
10	620 N	525	-0-	-95	-0-	38	1	487	3	N	-0-			21
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	43	1	535	3	N	-0-			21
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		6,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752					
01	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	262	1	3058	3	N	-0-			97
02	3080 X	2653	-0-	-427	-0-	219	1	2434	3	N	-0-			97
03	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	252	1	2973	3	N	-0-			97
04	3300 X	3021	-0-	-279	-0-	242	1	2779	3	N	-0-			97
05	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	267	1	2996	3	N	-0-			97
06	3210 X	3117	-0-	-93	-0-	266	1	2851	3	N	-0-			97
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	273	1	3061	3	N	-0-			97
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	281	1	3071	3	N	-0-			97
09	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	250	1	2866	3	N	-0-			97
10	3348 X	3248	-0-	-100	-0-	250	1	2998	3	N	-0-			97
11	3240 X	3117	-0-	-123	-0-	246	1	2871	3	N	-0-			97
12	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	252	1	2883	3	N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		37,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FISHER 132		WELL #: 3		RRCID -> 264682		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606					
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. 'U'			WELL #:		15	RRCID ->	264823	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-	2
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	10	1	174	3	N	-0-	2
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-	2
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-	2
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-	-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-	-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	10	1	182	3	N	1	1
							1	9					
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	N	-0-	1
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	1	1 1
							1	9					
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	1
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			2,384		TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

-----													
MAYER , EDWIN S. JR. 'I'			WELL #:		5	RRCID ->	265654	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----													
MARIGLIANO			WELL #:		1703H	RRCID ->	266155	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7370 - 9713	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
01		2108 N	1898	-0-	-210	-0-	294	1	1590	3	N	13	495
							14	9					
02		1988 N	1633	-0-	-355	-0-	265	1	1329	3	N	35	530
							39	9					
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	225	1	1944	3	N	38	568
							42	9					
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	234	1	1704	3	N	21	166 1
							23	9					
05		2108 N	1835	-0-	-273	-0-	253	1	1571	3	N	10	433
							11	9					
06		2130 N	2093	-0-	-37	-0-	271	1	1803	3	N	17	450
							19	9					
07		2015 N	1431	-0-	-584	-0-	251	1	1169	3	N	10	460
							11	9					
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	241	1	2065	3	Y	16	476
							18	9					
09		2100 N	2002	-0-	-98	-0-	279	1	1697	3	Y	24	500
							26	9					
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	233	1	1775	3	Y	21	521
							23	9					
11		2250 N	1950	-0-	-300	-0-	201	1	1741	3	Y	7	528
							8	9					
12		2077 N	2051	-0-	-26	-0-	178	1	1853	3	Y	18	546
							20	9					
TOTAL GAS PROD:			23,420		TOTAL CONDENSATE PROD:			230					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER EDWIN S JR 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9		RRCID -> 266673		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	30	1	745	3	N	-0-					1
02	728 N	681	-0-	-47	-0-	72	1	609	3	N	-0-					1
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
						674	3									
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
						687	3									
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
						697	3									
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
						659	3									
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	36	1	2	2	N	1					1
						696	3	1	9							
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	48	1	5	2	N	-0-					1
						665	3									
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	2	2	727	3	N	35					36
						39	9									
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	27	1	681	3	N	-0-	27	1			9
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	3	N	-0-					9
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		8,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268155		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264								
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					4
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					4
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1	3	1			2
						1	9									
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	3					5
						3	9									
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	3	N	1					6
						1	9									
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	1	1	1			6
						1	9									
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	1					7
						1	9									
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					7
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	41	3	8	9	N	7					14
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	11	1			3
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					3
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		514				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								



SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 268243		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-		2
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-		2
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-		2
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-		2
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	25	1	279	3	Y	2		4
						2	9						
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	18	1	202	3	Y	1		4
						1	9						
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	14	1	187	3	Y	-0-	1 1	3
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	23	1	272	3	Y	1	1 1	3
						1	9						
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-	1 1	2
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-	1 1	1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268249		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134				
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		1
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	4	1	34	3	Y	-0-		1
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-		1
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		1
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268251		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114				
01	558 N	452	-0-	-106	-0-	21	1	430	3	N	1	3 1	2
						1	9						
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	32	1	340	3	N	-0-		2
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	N	1	1 1	2
						1	9						
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	22	11 1	13
						24	9						
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	39	1	444	3	N	3	11 1	5
						3	9						
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	31	1	440	3	N	7	4 1	8
						8	9						
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	29	1	454	3	N	9	8 1	9
						10	9						
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	31	1	446	3	N	7	6 1	10
						8	9						
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	25	1	426	3	N	9	6 1	13
						10	9						
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	34	1	428	3	N	7	13 1	7
						8	9						
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	30	1	411	3	N	4	6 1	5
						4	9						
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	3	1	458	3	N	1	3 1	3
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	42	1	N	-0-			-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	68	1	N	1			1
						1	9					
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1	1	1	1
						1	9					
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	N	1	1	1	1
						1	9					
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	73	1	N	1			2
						1	9					
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	57	1	N	5	2	1	5
						6	9					
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	N	8	6	1	7
						9	9					
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	N	7	5	1	9
						867	3					
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	47	1	N	7	5	1	11
						8	9					
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	63	1	N	10	13	1	8
						11	9					
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	55	1	N	3	6	1	5
						3	9					
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	7	1	N	6	4	1	7
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		10,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268253		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2	1	1	4
						2	9					
02	532 N	265	-0-	-267	-0-	32	1	N	1	1	1	4
						1	9					
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	32	1	N	2	2	1	4
						306	3					
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	26	1	N	1	1	1	4
						242	3					
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	26	1	N	1	2	1	3
						1	9					
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	23	1	N	2	2	1	3
						2	9					
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	N	7	2	1	8
						1157	3					
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	N	5	3	1	10
						757	3					
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	N	4	3	1	11
						470	3					
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	67	1	N	2	5	1	8
						2	9					
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	53	1	N	4	3	1	9
						4	9					
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	435	1	N	3	5	1	7
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		6,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	27	-0-	-407	-0-	1	1	6	3	N	18	171	1		80
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	20	9								
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	74	1	371	3	N	-0-				80
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-				80
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-				80
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	75	1	464	3	N	-0-				80
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	63	1	420	3	N	-0-				80
08	527 N	101	-0-	-426	-0-	58	1	270	3	N	-0-				80
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-				80
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	95	1	574	3	N	-0-				80
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-				80
12	558 N	178	-0-	-380	-0-	25	1	216	3	N	-0-				80
						16	1	162	3	N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		4,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070					
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	135	1	687	3	N	24				276
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	26	9								305
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	146	1	590	3	N	29				331
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	32	9								155
05	930 N	843	-0-	-87	-0-	152	1	665	3	N	26				186
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	29	9								214
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	148	1	657	3	N	9	185	1		231
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	10	9								244
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	158	1	651	3	N	31				271
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	34	9								293
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	144	1	650	3	N	28				314
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	31	9								317
						144	1	668	3	N	17				
						19	9								
						148	1	1	2	N	13				
						658	3	14	9						
						136	1	644	3	N	27				
						30	9								
						152	1	649	3	N	22				
						24	9								
						144	1	629	3	N	21				
						23	9								
						106	1	681	3	N	3				
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		9,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		250									

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530					
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	N	-0-				89
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	43	1	427	3	N	-0-				89
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	N	-0-				89
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	N	-0-				89
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	48	1	540	3	N	-0-				89
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	44	1	456	3	N	-0-				89
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	N	-0-				89
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	59	1	503	3	N	-0-				89
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	53	1	454	3	N	-0-				89
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	53	1	527	3	N	-0-				89
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49	1	500	3	N	-0-				89
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	3	N	-0-				89
TOTAL GAS PROD:		6,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
XOG OPERATING LLC				945921										
STEWART -1-				WELL #: 1	RRCID -> 061404	COMPL. DATE 01/10/1975	TOTAL DEPTH 4734	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART -2-				WELL #: 2	RRCID -> 064066	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 5014	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART -3-				WELL #: 1	RRCID -> 064067	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 4972	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		2	RRCID ->	126351	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1977 - 1988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	128947	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 4080 - 4090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS		WELL #:		7801	RRCID ->	129410	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 3325 - 3527			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		771	RRCID ->	129490	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2030 - 2112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	129689	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 2482 - 3396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MIERS 78		WELL #:		7802	RRCID ->	130527	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2171 - 2226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
WALLACE, D. 74		WELL #:		2	RRCID ->	185803	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4181 - 4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		494 N	494	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
02		420 N	391	-0-	-29	391 3		N	-0-		-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	541 3		N	-0-		-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
05		763 N	763	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
06		450 N	408	-0-	-42	408 3		N	-0-		-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
11		450 N	238	-0-	-212	238 3		N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRAZIER, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	216798	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4260 - 4290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASSIUS CLAY		WELL #:		2	RRCID ->	220972	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	4697	PERF. 4201 - 4252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
CASSIUS CLAY		WELL #:		3	RRCID ->	220975	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4234 - 4288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREMAN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	223121	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4188 - 4206		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASSIUS CLAY		WELL #:		4	RRCID ->	223351	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	4697	PERF. 4201 - 4230		
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
CASSIUS CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	224194	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	4697	PERF. 4256 - 4358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRAZIER, JOE		WELL #:		4	RRCID ->	224279	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4264 - 4292		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PATTERSON, FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	226414	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4410 - 4430		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			897				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			849				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			919				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479														
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07		T. A.	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-			-0-
08		T. A.	215	-0-	215	475	215	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	125	-0-	125	600	125	2		N	-0-			-0-
10		T. A.	130	-0-	130	730	130	2		N	-0-			-0-
11		835 X	105	-0-	-730	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			967		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972														
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		T. A.	89	-0-	89	89	89	2		N	-0-			-0-
08		T. A.	74	-0-	74	163	74	2		N	-0-			-0-
09		T. A.	43	-0-	43	206	43	2		N	-0-			-0-
10		T. A.	45	-0-	45	251	45	2		N	-0-			-0-
11		T. A.	36	-0-	36	287	36	2		N	-0-			-0-
*12		304 X	17	-0-	-287	-0-	17	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			333		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
ROUSSELOT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 087213	COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 7459	-	7508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	180	-0-	-130	-0-	171 1	9 2	Y	-0-		-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	555 1	27 2	Y	-0-		-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1596 1	74 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	229 1	11 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	51	-0-	-259	-0-	49 1	2 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07		248 N	31	-0-	-217	-0-	30 1	1 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639					CNTY: SUTTON			
VANDER STUCKEN				WELL #: 501	RRCID -> 218201	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 3062	-	3294		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (ELLENBURGER)				81267 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
MIERS, W. L. -B-				WELL #: 53	RRCID -> 167626	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4949	-	4986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD)		81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #: 1305		RRCID -> 059280		COMPL. DATE 07/26/1974		TOTAL DEPTH 9488		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
06	630 N	403	-0-	-227 B	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	416	-0-	-297 B	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #: 3		RRCID -> 178595		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3478 - 3676		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2														
03	DLQ G-10	34	-0-	34 B	-0-	36	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
04	36 N	-0-	-0-	-36 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-		7	1	95	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 561

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #: 5		RRCID -> 089087		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 2036		PERF. 1693 - 1717		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	30 1	267 3	N	-0-		-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	22 1	232 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	33 1	289 3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	29 1	277 3	N	-0-		-0-
05	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	27 1	280 3	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	28 1	269 3	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	30 1	280 3	N	-0-		-0-
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	30 1	274 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	28 1	266 3	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	36 1	274 3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	37 1	262 3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	40 1	264 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1204 N	1200	-0-	-4 B	-0-	153 1	1047 3	N	-0-		248
02		1115 N	965	-0-	-150 B	-0-	166 1	799 3	N	-0-		248
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	181 1	1041 3	N	-0-		248
04		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	173 1	1 2	N	-0-		248
							992 3					
05		1328 N	1212	-0-	-116 B	-0-	190 1	1022 3	N	-0-		248
06		1165 N	1163	-0-	-2 B	-0-	168 1	995 3	N	-0-		248
07		1204 N	1182	-0-	-22 B	-0-	166 1	1016 3	N	-0-		248
08		1204 N	1196	-0-	-8 B	-0-	173 1	1 2	N	-0-		248
							1022 3					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1165 N	1131	-0-	-34 B	-0-	156 1	975 3	N	-0-		248
10		1173 N	1131	-0-	-42 B	-0-	176 1	955 3	N	-0-		248
11		1165 N	1128	-0-	-37 B	-0-	168 1	960 3	N	-0-		248
12		1173 N	1163	-0-	-10 B	-0-	109 1	1054 3	N	-0-		248
TOTAL GAS PROD:			13,859									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	272122	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 1283 - 3953	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

MAYFIELD 46		WELL #:		16	RRCID ->	274769	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 3115 - 5061	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	18 1	214 3	N	-0-	6 1			8
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	75 1	209 3	N	-0-				8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	34 1	277 3	N	-0-				8
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	36 1	238 3	N	-0-				8
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	52 1	215 3	N	-0-	1 1			7
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	22 1	209 3	N	-0-				7
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	47 1	193 3	N	1				8
						1 9							
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	31 1	191 3	N	-0-				8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	44 1	169 3	N	-0-				8
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	33 1	193 3	N	-0-				8
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	61 1	227 3	N	1				9
						1 9							
*12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	20 1	228 3	N	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		3,038		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 279525		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 1812 - 4561			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 279526		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 2068 - 5171			
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	313 1	558 3	N	-0-	1 1			1
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	301 1	190 3	N	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	327 1	714 3	N	-0-				1
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	312 1	503 3	N	-0-				1
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	323 1	459 3	N	-0-				1
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	311 1	521 3	N	-0-				1
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	320 1	503 3	N	-0-				1
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	319 1	486 3	N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	341 1	427 3	N	-0-				1
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	321 1	461 3	N	-0-				1
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	302 1	440 3	N	-0-				1
*12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	312 1	444 3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		9,508		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4	RRCID -> 290030	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2097	-	2107		
01	SHUT IN	72	-0-	72 B	643	5 1	67 9	N	61		129
02	SHUT IN	74	-0-	74 B	717	8 1	66 9	N	60		189
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			717								
03	SHUT IN	51	-0-	51 B	768	8 1	43 9	N	39	160 1	68
04	SHUT IN	69	-0-	69 B	837	14 1	55 9	N	50		118
05	0 W	56	-0-	56 B	893	8 1	48 9	N	44		162
06	0 W	54	-0-	54 B	947	8 1	46 9	N	42		204
07	0 W	41	-0-	41 B	988	7 1	34 9	N	31	169 1	66
08	0 W	54	-0-	54 B	1042	13 1	41 9	N	37		103
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1042								
09	0 W	49	-0-	49 B	1091	8 1	41 9	N	37		140
10	0 W	41	-0-	41 B	1132	8 1	33 9	N	30		170
11	0 W	42	-0-	42 B	1174	8 1	34 9	N	31		201
12	0 W	23	-0-	23 B	1197	4 1	19 9	N	17		218
TOTAL GAS PROD:		626									
					TOTAL CONDENSATE PROD:				479		

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 290049	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 1534	-	1554	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 51		RRCID -> 290058	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 1746	-	1768	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								
					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 290059 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 1667 - 1681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	66	-0-	66 B	2005	22	1	44	9	N	40	159	1	12	7	73
02	0 Z	136	-0-	136 B	2141	67	1	69	9	N	63					148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2141																
03	0 Z	153	-0-	153 B	2294	68	1	85	9	N	77					225
04	0 Z	16	-0-	16 B	2310	7	1	9	9	N	8	173	1			60
05	0 Z	105	-0-	105 B	2415	8	1	97	9	N	88					148
06	0 Z	85	-0-	85 B	2500	8	1	77	9	N	70					218
07	0 Z	85	-0-	85 B	2585	32	1	53	9	N	48	173	1			93
08	0 Z	86	-0-	86 B	2671	20	1	66	9	N	60					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2671																
09	0 Z	64	-0-	64 B	2735	9	1	55	9	N	50					203
10	0 Z	68	-0-	68 B	2803	7	1	61	9	N	55					258
11	0 Z	82	-0-	82 B	2885	9	1	73	9	N	66	171	1			153
12	0 Z	80	-0-	80 B	2965	8	1	72	9	N	65					218
TOTAL GAS PROD:		1,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		690										

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940

*01	18 R	18	-0-	-0- B	-0-	17	1	1	3	Y	-0-					-0-
*02	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	31 R	31	-0-	-0- B	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					-0-
*04	90 #	70	-0-	-20 B	-20	70	1			Y	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16 B	-36	77	1			Y	-0-					-0-
*06	39 R	75	-0-	36 B	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
*07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	75	1	8	3	Y	-0-					-0-
*10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	77	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	75	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	77	1	15	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654

01	465 #	520	-0-	55 B	-16	144	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420 #	251	-0-	-169 B	-185	111	1	140	3	N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 20701																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -185																
03	0 W	830	-0-	830 B	21346	168	1	662	3	N	-0-					-0-
04	1010	871	-0-	-139 B	21207	189	1	682	3	N	-0-					-0-
05	1328	757	-0-	-571 B	20636	154	1	603	3	N	-0-					-0-
06	1165	787	-0-	-378 B	20258	167	1	620	3	N	-0-					-0-
07	1204	553	-0-	-651 B	19607	144	1	409	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	686	-0-	-2414 B	17193	160	1	526	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17193																
09	3000 N	777	-0-	-2223 B	14970	182	1	595	3	N	-0-					-0-
10	1173 N	583	-0-	-590 B	14380	142	1	441	3	N	-0-					-0-
11	1165 N	246	-0-	-919 B	13461	109	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	1173 N	411	-0-	-762 B	12699	125	1	286	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (STRAWN)			81267 688			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON									
HENRY PETROLEUM LLC			378641																
WALLACE, G. D.			WELL #: 6601			RRCID -> 157478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SAWYER (STRAWN, NORTH)			81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462																
JONES 121			WELL #: 17			RRCID -> 197215		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

UPP OPERATING, LLC			875310			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
MAYFIELD 40			WELL #: 2			RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	2	RRCID -> 057870	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 8958	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER RANCH "GG"		WELL #:	31	RRCID -> 117270	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7666 - 7776						
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	98 1 1024 3 N 62 173						
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	68 9 88 1 713 3 N 12 66 1 119						
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	13 9 103 1 852 3 N 3 41 1 81						
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	3 9 116 1 715 3 N 8 30 1 59						
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9 9 123 1 794 3 N -0- 32 1 27						
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61 1 452 3 N 10 37						
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11 9 31 1 277 3 N 12 22 1 27						
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	13 9 2 1 14 3 N 2 17 1 12						
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	2 9 N -0- 12						
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	N -0- 6 1 6						
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	N -0- 6						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- 3 1 3						
TOTAL GAS PROD:			5,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "S"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013																
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	33	1	670	3	N	-0-					3
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	33	1	564	3	N	-0-					3
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	32	1	652	3	N	-0-					3
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	31	1	625	3	N	1					4
						1	9									
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	32	1	641	3	N	-0-	3	1			1
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	31	1	617	3	N	-0-					1
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	34	1	640	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	34	1	632	3	N	-0-					1
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	40	1	604	3	N	-0-					1
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	34	1	629	3	N	-0-	1	1			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	N	1					1
						1	9									
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935								
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-					2
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	45	1	780	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	1					3
						1	9									
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	45	1	908	3	N	-0-	1	1			2
06	930 N	911	-0-	-19	-0-	44	1	867	3	N	-0-					2
07	961 N	955	-0-	-6	-0-	48	1	907	3	N	-0-	1	1			1
08	961 N	934	-0-	-27	-0-	48	1	886	3	N	-0-					1
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-					1
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	3	N	-0-	1	1			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	854	3	N	1					1
						1	9									
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	47	1	876	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		11,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-		16
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	3	N	-0-	8 1	8
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	2	5 1	5
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-		5
05	310 N	181	-0-	-129	-0-	8	1	172	3	N	1		6
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	9	413	3	N	3		9
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	2	4 1	7
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	1		8
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	44	1	667	3	N	-0-		8
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	671	3	N	1	5 1	4
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	1	9	648	3	N	2		6
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	1		7
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	63	1	1266	3	N	-0-		3
02	1232 N	1058	-0-	-174	-0-	58	1	1000	3	N	-0-		3
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	62	1	1257	3	N	-0-		3
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	62	1	1224	3	N	1		4
05	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	61	1	1238	3	N	-0-	3 1	1
06	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	60	1	1174	3	N	-0-		1
07	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	63	1	1196	3	N	1	1 1	1
08	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	64	1	1187	3	N	-0-		1
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-		1
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	65	1	1200	3	N	-0-	1 1	-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	3	N	1		1
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1	9	1193	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		15,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128108		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		8		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH "HHH"		WELL #: 135		RRCID -> 139139		COMPL. DATE 06/19/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	17	1	184	3	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE "B"		//CONT.// 81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310										
		WELL #: 102	RRCID -> 152656	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7529 - 7812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	56	1	588	3	N	3	8
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	N	5	10
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	65	1	539	3	N	2	8
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	577	3	N	1	6
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	103	1	665	3	N	2	5
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	59	1	437	3	N	1	6
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	64	1	571	3	N	-0-	2
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	73	1	583	3	N	2	2
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	1	3
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	580	3	N	1	2
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	17	19
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	62	1	485	3	N	19	27
TOTAL GAS PROD:		7,744			TOTAL CONDENSATE PROD:						54	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 3	RRCID -> 152708	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7709 - 7950						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	515	3	N	6	16
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	48	1	391	3	N	6	16
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	563	3	N	6	16
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	3	N	-0-	11
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	83	1	537	3	N	-0-	4
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	N	-0-	4
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	3	N	-0-	2
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	N	-0-	1
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	63	1	504	3	N	-0-	1
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	66	1	500	3	N	-0-	-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	55	1	464	3	N	-0-	-0-
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	63	1	491	3	N	9	9
TOTAL GAS PROD:		6,896			TOTAL CONDENSATE PROD:						27	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 152709		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	58	1	511	3	N	-0-	2
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	3	N	-0-	2
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	N	-0-	2
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	N	-0-	2
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	N	1	3
						1	9					
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	121	1	545	3	N	-0-	1
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	3	N	-0-	1
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	3	N	-0-	1
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	98	1	568	3	N	-0-	1
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	60	1	583	3	N	-0-	1
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	51	1	528	3	N	1	1
						1	9				1	1
12	682 N	517	-0-	-165	-0-	42	1	475	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714		COMPL. DATE 09/12/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962			
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	152	1	876	3	N	-0-	3
02	896 N	352	-0-	-544	-0-	67	1	285	3	N	-0-	3
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	149	1	937	3	N	-0-	3
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	N	-0-	3
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	113	1	926	3	N	-0-	-0-
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	121	1	822	3	N	-0-	-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	125	1	885	3	N	-0-	-0-
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	130	1	892	3	N	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	137	1	856	3	N	-0-	-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	147	1	878	3	N	4	4
						4	9					
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	167	1	744	3	N	2	4
						2	9				2	1
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	251	1	790	3	N	1	3
						1	9				2	1
TOTAL GAS PROD:		11,451				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 153890		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1002		RRCID -> 154403		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	369	3	N	4
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	3
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	2
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	4
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	N	3
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	3
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	N	1
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	20	1	370	3	N	2
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	2
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	1
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	1
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	3	N	1

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 2		RRCID -> 155725		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094			
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	N	2
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	121	1	515	3	N	2
03	868 N	338	-0-	-530	-0-	46	1	292	3	N	2
04	840 N	719	-0-	-121	-0-	100	1	619	3	N	2
05	899 N	762	-0-	-137	-0-	83	1	679	3	N	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	95	1	642	3	N	-0-
07	744 N	467	-0-	-277	-0-	58	1	409	3	N	-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2802		RRCID -> 155729		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724			
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	1
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	25	1	106	3	N	1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	21	1	132	3	N	2
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	21	1	131	3	N	8
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	18	1	150	3	N	6
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	7
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	18	1	129	3	N	5
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	5
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	16	1	98	3	N	11
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	N	7
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	156	3	N	5
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	4

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 155734		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8335 - 8421		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	73 1	1481 3	N	22	17 1		22
						24 9						
02	1484 N	1298	-0-	-186	-0-	109 1	1176 3	N	12	8 1		26
						13 9						
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	117 1	1515 3	N	18	21 1		23
						20 9						
04	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	106 1	1 2	N	1	15 1		9
						1400 3	1 9					
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	125 1	1435 3	N	16	13 1		12
						18 9						
06	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	99 1	1408 3	N	15	9 1		18
						17 9						
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	93 1	1454 3	N	21	19 1		20
						23 9						
08	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	101 1	1 2	N	18	14 1		24
						1433 3	20 9					
09	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	81 1	1369 3	N	21	15 1		30
						23 9						
10	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	112 1	1419 3	N	18	31 1		17
						20 9						
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	121 1	1665 3	N	10	14 1		13
						11 9						
12	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	11 1	1474 3	N	3	8 1		8
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		18,572										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			175			

HILL-MAYER, EDWIN S. "X"		WELL #: 4		RRCID -> 155736		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7784 - 7844	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155771		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7768 - 7963	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 3	N	-0-		1
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	10 1	165 3	N	-0-		1
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	10 1	202 3	N	-0-		1
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	9 1	187 3	N	-0-		1
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	9 1	185 3	N	-0-	1 1	-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	9 1	180 3	N	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	10 1	182 3	N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,387									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		102	RRCID ->	155773	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617 - 7719
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "N"		WELL #:		1302	RRCID ->	156377	COMPL. DATE	08/02/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7793 - 7878
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	N	-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	37	1	297	3	N	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	N	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	363	3	N	1
						1	9				2
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	3	N	-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	37	1	326	3	N	-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	40	1	321	3	N	-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	37	1	298	3	N	-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	38	1	286	3	N	-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	34	1	288	3	N	1
						1	9				
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		802	RRCID ->	156379	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7872 - 8124
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		279 N	263	-0-	-16	-0-		23 1	240 3	N	-0-	1
02		252 N	207	-0-	-45	-0-		23 1	184 3	N	-0-	1
03		279 N	261	-0-	-18	-0-		28 1	233 3	N	-0-	1
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-		35 1	217 3	N	-0-	1
05		279 N	259	-0-	-20	-0-		35 1	224 3	N	-0-	1
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-		29 1	215 3	N	-0-	1
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-		26 1	228 3	N	-0-	1
08		248 N	245	-0-	-3	-0-		27 1	218 3	N	-0-	1
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		27 1	213 3	N	-0-	1
10		248 N	235	-0-	-13	-0-		27 1	206 3	N	-0-	1
								2 9				
11		240 N	217	-0-	-23	-0-		23 1	194 3	N	-0-	1
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-		29 1	222 3	N	-0-	1
								1 9				

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968												
01		186 N	171	-0-	-15	-0-		25 1	145 3	N	-0-	3
								1 9				
02		168 N	149	-0-	-19	-0-		28 1	121 3	N	-0-	2
03		186 N	171	-0-	-15	-0-		23 1	147 3	N	-0-	2
								1 9				
04		180 N	160	-0-	-20	-0-		22 1	138 3	N	-0-	1
05		186 N	168	-0-	-18	-0-		18 1	149 3	N	-0-	1
								1 9				
06		180 N	160	-0-	-20	-0-		21 1	139 3	N	-0-	1
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-		20 1	143 3	N	-0-	1
08		155 N	146	-0-	-9	-0-		19 1	127 3	N	-0-	1
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-		21 1	132 3	N	-0-	1
10		155 N	143	-0-	-12	-0-		20 1	123 3	N	-0-	1
11		150 N	135	-0-	-15	-0-		25 1	110 3	N	-0-	1
12		155 N	137	-0-	-18	-0-		33 1	104 3	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955												
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		150 1	862 3	N	-0-	1
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-		136 1	577 3	N	-0-	1
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-		106 1	666 3	N	-0-	1
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-		94 1	584 3	N	-0-	1
05		682 N	653	-0-	-29	-0-		71 1	582 3	N	-0-	1
06		660 N	647	-0-	-13	-0-		83 1	564 3	N	-0-	1
07		682 N	671	-0-	-11	-0-		83 1	588 3	N	-0-	1
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-		84 1	578 3	N	-0-	1
09		660 N	634	-0-	-26	-0-		87 1	547 3	N	-0-	1
10		682 N	657	-0-	-25	-0-		94 1	563 3	N	-0-	1
11		630 N	612	-0-	-18	-0-		112 1	500 3	N	-0-	1
12		651 N	638	-0-	-13	-0-		154 1	484 3	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 602		RRCID -> 157521		COMPL. DATE 10/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	31	1	180	3	N	-0-				1
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	39	1	164	3	N	-0-				1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-				1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-				1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-	1	1		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-				-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-				-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	36	1	227	3	N	-0-				-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	39	1	233	3	N	-0-				-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	49	1	218	3	N	-0-				-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	67	1	211	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157528		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	34	1	358	3	N	1				4
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	34	1	274	3	N	3	2	1		5
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	1	2	1		4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	N	1	2	1		3
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	3	N	-0-	2	1		1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-				1
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	N	-0-	1	1		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	N	-0-				-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-				-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	3	N	-0-				-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-				-0-
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157529		COMPL. DATE 11/24/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	N	-0-				3
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	3	N	-0-				3
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	386	3	N	-0-				3
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-				3
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	N	-0-	3	1		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	N	-0-				-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	348	3	N	4	1	1		3
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	3	N	-0-	1	1		2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	N	-0-				2
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-	1	1		1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	68	1	301	3	N	-0-				1
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	93	1	291	3	N	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,700				TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 4		RRCID -> 157530		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	140	1	805	3	N	-0-	2
02	868 N	746	-0-	-122	-0-	142	1	604	3	N	-0-	2
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	125	1	786	3	N	-0-	2
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	123	1	765	3	N	-0-	2
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	101	1	827	3	N	-0-	-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	790	3	N	-0-	-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	818	3	N	-0-	-0-
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	118	1	807	3	N	-0-	-0-
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	122	1	767	3	N	-0-	-0-
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	133	1	796	3	N	-0-	-0-
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	159	1	710	3	N	1	1
						1	9					
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	222	1	699	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		10,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 157533		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	348	-0-	-148	-0-	30	1	315	3	N	3	8
						3	9					
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	N	5	10
						6	9					
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	N	4	10
						4	9					
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	2	8
						2	9					
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	3	N	-0-	3
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	-0-	3
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	488	3	N	-0-	1
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	481	3	N	1	1
						1	9					
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	N	-0-	1
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-	-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	54	1	451	3	N	2	2
						2	9					
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	59	1	461	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		6,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #: 3		RRCID -> 157534		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 N	199	-0-	-80	-0-	17 1	182 3	N	-0-				-0-
02		252 N	245	-0-	-7	-0-	27 1	218 3	N	-0-				-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	25 1	203 3	N	-0-				-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	32 1	200 3	N	-0-				-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	32 1	208 3	N	-0-				-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	216 3	N	-0-				-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	27 1	239 3	N	-0-				-0-
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	26 1	207 3	N	-0-				-0-
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	25 1	204 3	N	-0-				-0-
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	29 1	217 3	N	-0-				-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	217 3	N	-0-				-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	26 1	200 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	29 1	583 3	N	2				19
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	41 1	708 3	N	-0-	9 1			10
03		589 N	588	-0-	-1	-0-	28 1	559 3	N	1	5 1			6
04		570 N	552	-0-	-18	-0-	26 1	526 3	N	-0-				6
05		589 N	562	-0-	-27	-0-	26 1	535 3	N	1				7
06		570 N	528	-0-	-42	-0-	26 1	501 3	N	1	1 1			7
07		558 N	528	-0-	-30	-0-	26 1	502 3	N	-0-	3 1			4
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	27 1	502 3	N	1				5
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	32 1	476 3	N	-0-				5
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	505 3	N	1	3 1			3
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	25 1	482 3	N	1				4
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	519 3	N	2				6
TOTAL GAS PROD:			6,749	TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1	248 3	Y	-0-				-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	17 1	206 3	Y	-0-				-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	Y	-0-				-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	20 1	245 3	Y	-0-				-0-
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	24 1	231 3	Y	-0-				-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	35 1	345 3	Y	-0-				-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 3	Y	-0-				-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	242 3	Y	-0-				-0-
09		300 N	252	-0-	-48	-0-	22 1	230 3	Y	-0-				-0-
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	21 1	234 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	19 1	223 3	Y	-0-				-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	24 1	224 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #: 3		RRCID -> 159203		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	52 1	299 3	N	-0-		2
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	57 1	244 3	N	-0-		2
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	47 1	296 3	N	-0-		2
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	45 1	280 3	N	-0-		2
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	36 1	292 3	N	-0-	2 1	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	40 1	274 3	N	-0-		-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	39 1	277 3	N	-0-		-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	39 1	269 3	N	-0-		-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	40 1	250 3	N	2		2
						2 9					
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	41 1	246 3	N	-0-	1 1	1
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	49 1	218 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	64 1	201 3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

MAYER 37		WELL #: 3		RRCID -> 159235		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	21 1	305 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	58 1	204 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	21 1	279 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	23 1	246 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	24 1	219 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	20 1	226 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	17 1	190 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	17 1	190 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	35 1	197 3	Y	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24 1	290 3	Y	-0-		-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 4		RRCID -> 159782		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	41 1	823 3	N	-0-		-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	34 1	594 3	N	-0-		-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42 1	841 3	N	-0-		-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	38 1	748 3	N	-0-		-0-
05	961 N	813	-0-	-148	-0-	38 1	775 3	N	-0-		-0-
06	840 N	738	-0-	-102	-0-	36 1	702 3	N	-0-		-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	40 1	767 3	N	-0-		-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	41 1	762 3	N	-0-		-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	48 1	726 3	N	-0-		-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	41 1	757 3	N	-0-		-0-
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	39 1	732 3	N	-0-		-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	40 1	759 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H.		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 7614 - 7749				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYFIELD 39		WELL #: 9		RRCID -> 161715		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8042 - 8291				
01	868	N	655	-0-	-213	-0-	72 1	580 3	Y	3	4			
							3 9							
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	81 1	594 3	Y	4	8			
							4 9							
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	36 1	407 3	Y	5	5			
							6 9			8 1				
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	30 1	305 3	Y	1	6			
							1 9							
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	58 1	562 3	Y	1	3			
							1 9			4 1				
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78 1	825 3	Y	-0-	2			
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87 1	741 3	Y	-0-	2			
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75 1	693 3	Y	-0-	1			
09	900	N	590	-0-	-310	-0-	98 1	492 3	Y	-0-	1			
10	837	N	624	-0-	-213	-0-	55 1	569 3	Y	-0-	1			
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	53 1	677 3	Y	-0-	1			
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	594 3	Y	-0-	1			
TOTAL GAS PROD:		7,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162478		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7152 - 7334				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	3	N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	21	1	155	3	N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	N	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	17	1	143	3	N	-0-		-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	37	1	389	3	N	1		4
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	30	1	239	3	N	-0-		4
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	N	-0-		4
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	69	1	425	3	N	2	1 1	5
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	56	1	362	3	N	-0-	4 1	1
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	431	3	N	2		3
07	527 N	456	-0-	-71	-0-	46	1	408	3	N	2	2 1	3
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	N	1	2 1	2
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	N	-0-		2
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	44	1	333	3	N	-0-	1 1	1
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	33	1	280	3	N	1		2
12	527 N	242	-0-	-285	-0-	27	1	213	3	N	2	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		4,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980																
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	-0-					1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	N	-0-					1
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-					1
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					1
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	29	1	584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660 N	599	-0-	-61	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	1					1
						1	9									
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	36	1	535	3	N	-0-					1
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*11	630 N	565	-0-	-65	-0-	28	1	537	3	N	-0-					1
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944							
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839							
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	17	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-	1 1	2
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	35	1	380	3	N	1		3
						1	9						
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	30	1	392	3	N	1	1 1	3
						1	9						
04	450 N	279	-0-	-171	-0-	19	1	254	3	N	5	3 1	5
						6	9						
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	N	-0-	4 1	1
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	N	5	2 1	4
						6	9						
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	5	4 1	5
						6	9						
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	5	4 1	6
						6	9						
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	6	4 1	8
						7	9						
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	5	8 1	5
						6	9						
11	450 N	297	-0-	-153	-0-	20	1	275	3	N	2	4 1	3
						2	9						
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	N	1	2 1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966													
01	1519 X	1420	-0-	-99	-0-	67	1	1353	3	N	-0-		1
02	1344 N	1120	-0-	-224	-0-	95	1	1025	3	N	-0-		1
03	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	85	1	1100	3	N	-0-		1
04	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	87	1	1	2	N	-0-		1
						1149	3						
05	1581 N	1265	-0-	-316	-0-	101	1	1164	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	3	N	-0-		-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	75	1	1	2	N	-0-		-0-
						1061	3						
09	1290 N	137	-0-	-1153	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-
10	1364 N	959	-0-	-405	-0-	70	1	889	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	967	-0-	-143	-0-	66	1	901	3	N	-0-		-0-
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	9	1	1122	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		8X	RRCID ->	164581	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7871 -	7908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	46 1	939 3	N	4	1 1		3
02	924 N	820	-0-	-104	-0-	4 9	748 3	N	2	1 1		4
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	70 1	874 3	N	4	3 1		5
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	2 9	864 3	N	-0-	2 1		3
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	66 1	881 3	N	-0-	3 1		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	77 1	870 3	N	-0-			-0-
07	961 N	955	-0-	-6	-0-	61 1	897 3	N	-0-			-0-
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	58 1	1 2	N	-0-			-0-
						63 1						
						895 3						
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	50 1	844 3	N	-0-			-0-
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	70 1	888 3	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	60 1	822 3	N	-0-			-0-
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	7 1	893 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1402	RRCID ->	164804	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7576 -	7642
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEADOR 178		WELL #:		2	RRCID ->	164932	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6894 -	6920
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 3	Y	-0-			41
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 3	Y	-0-			41
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-			41
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 3	Y	-0-			41
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	Y	-0-			41
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 3	Y	-0-			41
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	-0-			41
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	Y	-0-			41
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	-0-			41
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3	Y	-0-			41
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	Y	-0-			41
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 3	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		2,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-	4	1	3
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	59	3	N	11	3	1	11
						12	9							
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-	5	1	6
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	3	1	4
						1	9							
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-	3	1	1
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	79	3	N	2	1	1	2
						2	9							
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-	1	1	1
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	1	79	3	N	2	1	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		961				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-			1
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	N	-0-			1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	N	-0-			1
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	N	-0-			1
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	N	-0-	1	1	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	N	1			1
						1	9							
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	2	1	1	2
						2	9							
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-	1	1	1
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	N	2	1	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		5,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870														
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	3	Y	-0-			14
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	165	1	584	3	Y	-0-			14
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	50	1	667	3	Y	-0-			14
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	61	1	646	3	Y	4			18
						4	9							
05	806 N	612	-0-	-194	-0-	60	1	552	3	Y	-0-			18
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	56	1	632	3	Y	-0-			18
07	744 N	685	-0-	-59	-0-	57	1	628	3	Y	-0-			18
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	56	1	611	3	Y	4			22
						4	9							
09	690 N	624	-0-	-66	-0-	94	1	530	3	Y	-0-			22
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	54	1	521	3	Y	-0-	21	1	1
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	47	1	561	3	Y	8			9
						9	9							
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	3	Y	-0-	1	1	8
TOTAL GAS PROD:		8,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 167372		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882														
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-			1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	N	2			3
						2	9							
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	3	N	-0-	1	1	2
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	N	-0-			2
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-	1	1	1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	3	2	1	2
						3	9							
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	1	1	1	2
						1	9							
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	N	2	2	1	2
						2	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-	1	1	1
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	498	3	N	2	1	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8200 PERF.	7612 - 7854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49 1	583 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	42 1	493 3	Y	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50 1	590 3	Y	3	2 1	1
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3 9	46 1	Y	11		12
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	12 9	53 1	Y	-0-	11 1	1
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	57 1	509 3	Y	2		3
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	2 9	54 1	Y	9	6 1	6
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10 9	54 1	Y	-0-	6 1	-0-
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	54 1	50 1	Y	5		5
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	6 9	51 1	Y	1	5 1	1
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	1 9	44 1	Y	5		6
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	6 9	56 1	Y	3	6 1	3
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		7,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

DIEBITSCH 70		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			8206 PERF. 7656 - 7725	
		2	168070		03/18/1998							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33 1	390 3	Y	-0-		-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-		-0-	
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	24 1	284 3	Y	-0-		-0-	
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	22 1	261 3	Y	-0-		-0-	
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	20 1	189 3	Y	-0-		-0-	
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	22 1	213 3	Y	-0-		-0-	
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	20 1	208 3	Y	-0-		-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	Y	3	1 1	2	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3 9	22 1	Y	-0-		2	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y	3	2 1	3	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3 9	20 1	Y	-0-		3	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	20 1	240 3	Y	-0-	3 1	-0-	
						26 1						
TOTAL GAS PROD:		3,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	15	1	52	3	Y	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-				-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	11	1	65	3	Y	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

01	279 N	261	-0-	-18	-0-	38	1	221	3	N	2	2	1		5
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	42	1	178	3	N	1	2	1		4
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	38	1	239	3	N	1	1	1		4
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	3	N	-0-	1	1		3
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	29	1	237	3	N	1	1	1		3
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	34	1	228	3	N	-0-	1	1		2
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	33	1	237	3	N	-0-	1	1		1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	33	1	224	3	N	1	1	1		1
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	32	1	198	3	N	-0-				1
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	33	1	197	3	N	-0-				1
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	40	1	179	3	N	-0-	1	1		-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	55	1	173	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				-0-
02	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-				-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-				-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #:	6	RRCID ->	169739	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7760 - 7896	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		13		RRCID ->		169742		COMPL. DATE		08/01/1998		TOTAL DEPTH		8125		PERF.		8040 - 8070	
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-			-0-							
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-			-0-							
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-			-0-							
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	24	1	150	3	N	-0-			-0-							
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	27	1	176	3	N	-0-			-0-							
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	3	N	-0-			-0-							
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-			-0-							
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	N	-0-			-0-							
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-			-0-							
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-			-0-							
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	3	N	-0-			-0-							
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	26	1	201	3	N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		2,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

MAYER 49		WELL #:		7		RRCID ->		170118		COMPL. DATE		07/30/1998		TOTAL DEPTH		7898		PERF.		7438 - 7496	
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	3	Y	-0-			-0-							
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	44	1	156	3	Y	-0-			-0-							
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-							
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-							
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	22	1	201	3	Y	-0-			-0-							
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-			-0-							
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			-0-							
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-			-0-							
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	38	1	212	3	Y	-0-			-0-							
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-			-0-							
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	Y	-0-			-0-							
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:		2,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-		3
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-		3
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-		3
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	19	1	116	3	N	-0-		3
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	N	-0-	3 1	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-		-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-		-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	N	-0-		-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	N	-0-		-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	3	N	-0-		-0-
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,688											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-		2
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-		2
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1142	3	N	-0-		2
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-		2
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-	2 1	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-		-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-		-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,022											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

01		248 N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-		2
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-		2
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-		2
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-		2
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	3	Y	-0-	2 1	-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-		-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-		-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	35	1	175	3	Y	-0-	2	2
							2	9						
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	3	Y	-0-	2 1	-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	14	1	181	3	Y	-0-	1	1
							1	9						
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			2,575											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 3



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					2	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-					2	
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	N	-0-					2	
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	38	1	237	3	N	-0-					2	
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	278	3	N	1	1	1			2	
							1	9										
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	N	-0-	1	1			1	
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	1	1	1			1	
							1	9										
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-	
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	278	3	N	3					3	
							3	9										
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	6	4	1			5	
							7	9										
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	7					12	
							8	9										
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	258	3	N	23	7	1			28	
							25	9										
TOTAL GAS PROD:			3,666		TOTAL CONDENSATE PROD:			41										

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	3	Y	-0-					-0-	
02		588 N	480	-0-	-108	-0-	58	1	422	3	Y	-0-					-0-	
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-					-0-	
04		660 N	610	-0-	-50	-0-	51	1	559	3	Y	-0-					-0-	
05		744 N	582	-0-	-162	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-	
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	-0-					-0-	
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	Y	-0-					-0-	
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					-0-	
09		630 N	579	-0-	-51	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					-0-	
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-	
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-	
*12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,272		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050																
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	Y	-0-				1
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	20	1	145	3	Y	1				2
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	1	1		1
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-				1
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	Y	-0-				1
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-				1
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-				1
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-				1
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	3	Y	-0-				1
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-				1
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-				1
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			1,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #:	15	RRCID ->	172035	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7902 - 7922		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #:	2	RRCID ->	172220	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7519 - 7626					
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-			7	1	76	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			7	1	60	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-			8	1	66	3	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-			10	1	62	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-			10	1	63	3	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-			6	1	41	3	N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-			4	1	38	3	N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-			5	1	37	3	N	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-			4	1	30	3	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-			6	1	43	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			7	1	55	3	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-			8	1	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			713	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708																
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					2
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	70	3	Y	2					2
						2	9									
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		989		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688							
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	45	1	487	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837							
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	437	3	N	-0-					2
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-					2
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	N	-0-					2
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	70	1	431	3	N	-0-					2
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	N	-0-	2	1			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	N	-0-					-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	66	1	450	3	N	-0-					-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	411	3	N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	71	1	428	3	N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	365	3	N	27	11	1			16
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		5,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	722	3	N	4		16
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	4	9	547	3	N	11	8 1	19
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	N	3	11 1	11
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	12	9	695	3	N	1		12
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	35	1	711	3	N	1		13
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	1	9	684	3	N	8		21
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	13	10 1	24
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	14	9	673	3	N	25		49
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	28	9	650	3	N	6		55
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	43	1	668	3	N	1	32 1	24
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	7	9	656	3	N	1		25
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	N	31		56
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		8,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	N	-0-		1
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	14	1	59	3	N	-0-		1
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	3	N	-0-		1
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-		1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	86	1	72	3	N	-0-	1 1	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	87	1	82	3	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	89	1	82	3	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	89	1	80	3	N	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	86	1	71	3	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	89	1	72	3	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	88	1	60	3	N	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	82	1	61	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

01	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	21	1	74	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	16	1	89	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "M"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310 WELL #: 1203	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	269 3	N	32		68
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	35 9	237 3	N	45	25 1	88
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	29 1	267 3	N	29	33 1	84
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	50 9	251 3	N	-0-	29 1	55
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	32 9	266 3	N	-0-	36 1	19
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	41 1	260 3	N	-0-		19
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	31 1	273 3	N	-0-	12 1	7
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	34 1	270 3	N	-0-	4 1	3
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	32 1	257 3	N	-0-		3
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	35 1	260 3	N	1	2 1	2
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	1 9	249 3	N	-0-		2
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	29 1	256 3	N	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		3,631			TOTAL CONDENSATE PROD:				107		

MAYER 38		WELL #: 4	RRCID -> 173012	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7647 - 7781					
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77 1	554 3	Y	-0-		8
02	840 N	510	-0-	-330	-0-	138 1	372 3	Y	-0-		8
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	77 1	512 3	Y	-0-		8
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	94 1	466 3	Y	-0-		8
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	80 1	421 3	Y	-0-		8
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	90 1	495 3	Y	-0-		8
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	80 1	465 3	Y	-0-		8
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	80 1	436 3	Y	1		9
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	1 9	455 3	Y	-0-		9
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	139 1	473 3	Y	-0-	8 1	1
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	90 1	463 3	Y	-0-		1
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	104 1	484 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,734			TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

RICHARDSON 4		WELL #: 5	RRCID -> 173410	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 7984 - 8004					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 173411		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	79	-0-	79	79	7 1	72 3	Y	-0-	45
11	SWR	10	115	-0-	115	194	48 1	67 3	Y	-0-	45
12	SWR	10	88	-0-	88	282	7 1	81 3	Y	-0-	45
TOTAL GAS PROD:			282	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 173412		COMPL. DATE 05/30/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHARDSON 138		WELL #: 12		RRCID -> 173413		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101				
01	2015 N	1223	-0-	-792	-0-	124 1	1090 3	Y	8		9	
02	1876 N	1585	-0-	-291	-0-	9 9	191 1	1394 3	Y	-0-	9	
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	183 1	2096 3	Y	-0-	8 1	1	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	173 1	1889 3	Y	-0-		1	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	140 1	1610 3	Y	-0-		1	
06	2010 N	865	-0-	-1145	-0-	67 1	798 3	Y	-0-		1	
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	232 1	2365 3	Y	7		8	
08	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	8 9	169 1	1708 3	Y	2	7 1	3
09	2070 X	1741	-0-	-329	-0-	2 9	168 1	1571 3	Y	2		5
10	2604 X	1445	-0-	-1159	-0-	2 9	121 1	1324 3	Y	-0-	4 1	1
11	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	157 1	2003 3	Y	2			3
12	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2 9	163 1	1947 3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			21,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-		2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-		2
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-		2
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-		2
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	22	1	253	3	N	-0-	2 1	-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	N	-0-		-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	N	-0-		-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-		-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	N	-0-		-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1	236	3	N	-0-		-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-		-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
ROUSSELOT, DORIS MAYER 'A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-		8 1	166 3	N	-0-	2
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		13 1	139 3	N	-0-	2
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-		12 1	159 3	N	-0-	2
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-		14 1	186 3	N	-0-	1
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-		15 1	175 3	N	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-		12 1	168 3	N	-0-	-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-		11 1	170 3	N	-0-	-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-		11 1	156 3	N	-0-	-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-		9 1	155 3	N	-0-	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-		12 1	156 3	N	-0-	-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-		10 1	139 3	N	-0-	-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		1 1	156 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	921	-0-	-505	-0-	94	1	827	3	Y	-0-		1
02		1344 N	690	-0-	-654	-0-	83	1	607	3	Y	-0-		1
03		1364 N	1227	-0-	-137	-0-	98	1	1128	3	Y	1	1 1	1
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	114	1	1240	3	Y	-0-		1
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	101	1	1156	3	Y	-0-		1
06		1200 N	992	-0-	-208	-0-	77	1	915	3	Y	-0-		1
07		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	115	1	1177	3	Y	-0-		1
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	3	Y	-0-		1
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	132	1	1237	3	Y	-0-		1
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	116	1	1260	3	Y	-0-		1
11		1380 N	1319	-0-	-61	-0-	96	1	1223	3	Y	-0-		1
12		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	107	1	1283	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			14,617	TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000																
01		651 N	533	-0-	-118	-0-	59 1	474 3		Y	-0-					3
02		560 N	375	-0-	-185	-0-	45 1	330 3		Y	-0-					3
03		620 N	431	-0-	-189	-0-	35 1	396 3		Y	-0-					3
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	45 1	448 3		Y	-0-					3
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	58 1	565 3		Y	-0-	1 1				2
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	58 1	613 3		Y	-0-					2
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	71 1	601 3		Y	-0-					2
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	64 1	595 3		Y	-0-					2
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	105 1	527 3		Y	-0-					2
10		682 N	654	-0-	-28	-0-	58 1	596 3		Y	-0-					2
11		630 N	609	-0-	-21	-0-	44 1	565 3		Y	-0-					2
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	51 1	609 3		Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			7,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER		WELL #:	26	RRCID ->	177628	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	7088	-	8029			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER		WELL #:	25	RRCID ->	177807	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7810	-	7910			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01		135 N	135	-0-	-0-	9 1	126 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	115	-0-	-25	25 1	90 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	126	-0-	-29	9 1	117 3	Y	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	12 1	127 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21	13 1	121 3	Y	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	14 1	155 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	13 1	139 3	Y	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	12 1	129 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	124	-0-	-26	19 1	105 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24	12 1	119 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	117	-0-	-33	9 1	108 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	9 1	105 3	Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			1,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 4		WELL #:	3	RRCID ->	178220	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8014	-	8034
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #:	3	RRCID ->	178415	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400	-	7674
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT			-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER 47		WELL #: 9		RRCID -> 178452		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	78	1	1109	3	Y	-0-		1
02	1148 N	881	-0-	-267	-0-	194	1	687	3	Y	-0-		1
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1179	3	Y	-0-		1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	3	Y	14		15
						15	9						
05	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	105	1	973	3	Y	-0-		15
06	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	96	1	1082	3	Y	-0-		15
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	95	1	1039	3	Y	-0-		15
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	3	Y	-0-		15
09	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	160	1	904	3	Y	-0-		15
10	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	101	1	978	3	Y	-0-	14 1	1
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	79	1	949	3	Y	1		2
						1	9						
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	83	1	959	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		13,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178456		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178458		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4		RRCID -> 178861		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7949 - 8096						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	23 1	452 3	N	N	-0-			3
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	22 1	380 3	N	N	1	1 1		3
							1 9							
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	24 1	480 3	N	N	-0-			3
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	N	N	1			4
							1 9							
05		527 N	450	-0-	-77	-0-	21 1	429 3	N	N	-0-	3 1		1
06		480 N	478	-0-	-2	-0-	23 1	455 3	N	N	-0-			1
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	24 1	461 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 3	N	N	-0-			1
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	30 1	451 3	N	N	-0-			1
10		496 N	490	-0-	-6	-0-	25 1	464 3	N	N	1	1 1		1
							1 9							
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	23 1	441 3	N	N	-0-			1
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 3	N	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 3		RRCID -> 178862		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7764 - 7932				
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	17 1	345 3	N	N	-0-			-0-
02		364 N	287	-0-	-77	-0-	16 1	271 3	N	N	-0-			-0-
03		372 N	303	-0-	-69	-0-	14 1	289 3	N	N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	N	-0-			-0-
05		403 N	319	-0-	-84	-0-	15 1	304 3	N	N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	N	N	-0-			-0-
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	19 1	357 3	N	N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	N	-0-			-0-
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	21 1	317 3	N	N	-0-			-0-
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	16 1	305 3	N	N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	N	N	-0-			-0-
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 178866		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7974 - 8046				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852																
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 3		N	-0-					-0-
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	3 1	51 3		N	-0-					-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3		N	-0-					-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3		N	-0-					-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3		N	-0-					-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3		N	-0-					-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3		N	-0-					-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3		N	-0-					-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3		N	-0-					-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3		N	-0-					-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3		N	-0-					-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 3		N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 1028		WELL #:	2	RRCID ->	178931	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT		-0-			
-----														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH JJJ		WELL #:	1403	RRCID ->	178935	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #:		15	RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH	8205	PERF. 6407 - 7678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								

-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"			WELL #:		4	RRCID -> 180586		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7749 - 7776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								

-----														
HICKS 22			WELL #:		3	RRCID -> 180737		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7026 - 8498		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-			-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

01	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	3	N	-0-		1
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	28	1	482	3	N	-0-		1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-		1
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-		1
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	27	1	540	3	N	-0-		1
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	N	-0-		1
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	28	1	541	3	N	-0-		1
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-		1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-		1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	29	1	528	3	N	-0-		1
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	-0-		1
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-		-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-		-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-		-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-		-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	3	N	-0-		-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-		-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	3	N	-0-		-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-		-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-		-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	N	-0-		-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	3	N	-0-		-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	2			Y	-0-					6
02	644 N	470	-0-	-174	-0-	470	2			Y	-0-					6
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					6
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					6
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-	1	1			5
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					5
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	Y	1	4	1			2
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					2
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					2
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					2
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					2
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		6,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183099		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7160		- 8528				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183117		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7034		- 8612				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 23		WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	92	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	89	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	91	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	87	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	90	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	87	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	83	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	85	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	83	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	87	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 188300	COMPL. DATE 12/05/2001	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 7944	-	8109							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8174	-	8184							
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	-0-						
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-						
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-						
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-						
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-						
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-						
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-	-0-						
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-	-0-						
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-	-0-						
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-	-0-						
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	Y	-0-	-0-						
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		2,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390	COMPL. DATE 01/07/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8216	-	8250							
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-	-0-						
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	2	Y	-0-	-0-						
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	-0-						
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-	-0-						
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-	-0-						
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-	-0-						
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2	Y	-0-	-0-						
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	Y	-0-	-0-						
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	Y	-0-	-0-						
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	Y	-0-	-0-						
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2	Y	-0-	-0-						
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		5,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514														
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,123	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HICKS 22		WELL #:	11	RRCID -> 189615	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8176	- 8194
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HICKS 23		WELL #:	6	RRCID -> 189626	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 6380	- 8460
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456			
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		5
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496 2	Y	-0-		5
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-		5
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583 2	Y	-0-		5
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582 2	Y	-0-		5
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558 2	Y	-0-		5
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	577 2	Y	2 9	5 1	2
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568 2	Y	-0-		2
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551 2	Y	-0-		2
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570 2	Y	-0-		2
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	Y	-0-		2
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

01	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
02	700	N	418	-0-	-282	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
05		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,760											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3	N	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3	N	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	N	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-	-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-	-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 7924 - 8006	
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	76	1	669	3	Y	-0-
02	840 N	662	-0-	-178	-0-	111	1	551	3	Y	-0-
03	930 N	696	-0-	-234	-0-	56	1	640	3	Y	-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	61
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	84	1	593	3	Y	8
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	143	1	786	3	Y	1
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	130	1	655	3	Y	1
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	701	3	Y	2
09	930 N	871	-0-	-59	-0-	142	1	716	3	Y	12
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	56	1	607	3	Y	2
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	122	1	599	3	Y	4
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	127	1	664	3	Y	1
TOTAL GAS PROD:		9,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 6292 - 7684	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

01	341	N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	Y	-0-	-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-	-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	300	3	Y	-0-	-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-	-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-	-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-	-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	30	1	320	3	Y	-0-	-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-	-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

01	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		875 N	875	-0-	-0-	875 2		Y	-0-			-0-
02		758 N	758	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	875 2		Y	-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
05		864 N	864	-0-	-0-	864 2		Y	-0-			-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
07		868 N	778	-0-	-90	778 2		Y	-0-			-0-
08		868 N	740	-0-	-128	740 2		Y	-0-			-0-
09		780 N	691	-0-	-89	691 2		Y	-0-			-0-
10		775 N	704	-0-	-71	704 2		Y	-0-			-0-
11		720 N	679	-0-	-41	679 2		Y	-0-			-0-
12		713 N	689	-0-	-24	689 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKS 23		WELL #:	9	RRCID ->	193228	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7532 -	8570
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	24	RRCID ->	193553	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6403 -	7710
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
BEE COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		12	RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH	8461	PERF. 6511 - 8069		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
BEE COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		15	RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH	8356	PERF. 6440 - 7947		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
SIMMONS RANCH			WELL #:		30	RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7968 - 7980		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,483		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-	1
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	11	1	195	3	N	-0-	1
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	N	-0-	1
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	3	1	69	3	N	-0-	1
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-	1
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-	1
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	1
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2		1	9	Y	1				1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2				Y	-0-	1	1		-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				Y	-0-				-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				Y	-0-				-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				Y	-0-				-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				Y	-0-				-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 3C		WELL #:	12	RRCID ->	194670	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8727	PERF.	6358	-	8354
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:	2	RRCID ->	194676	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8430	-	8484
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	1			3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-			3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	3 1		-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	2			2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			2
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			2
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			385			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
07		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
08		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
10		4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					1
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			6			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

01	279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	3	Y	-0-						1
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	21	1	148	3	Y	-0-						1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-						1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-						1
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	26	1	249	3	Y	-0-	1	1				-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	30	1	239	3	Y	-0-						-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	30	1	242	3	Y	-0-						-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	28	1	237	3	Y	-0-						-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	26	1	236	3	Y	-0-						-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	Y	-0-						-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	Y	-0-						-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	22	1	243	3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-						-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-						-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-						-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-						-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-						-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-						-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-						-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-						-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-						-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-						-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-						-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280												
01		394 N	394	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	418	-0-	-32	418	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	432	-0-	-33	432	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	405	-0-	-60	405	2	Y	-0-			-0-
09		420 N	367	-0-	-53	367	2	Y	-0-			-0-
10		434 N	392	-0-	-42	392	2	Y	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
*12		451 N	451	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 39		WELL #:	18	RRCID ->	198966	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8277 - 8327	
01		403 N	395	-0-	-8	44	1	351	3	Y	-0-	1
02		383 N	383	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-	1
03		404 N	404	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-	1
04		390 N	374	-0-	-16	34	1	340	3	Y	-0-	1
05		434 N	355	-0-	-79	33	1	322	3	Y	-0-	-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-	-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-	-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-	-0-
09		420 N	369	-0-	-51	61	1	308	3	Y	-0-	-0-
10		403 N	369	-0-	-34	33	1	336	3	Y	-0-	-0-
11		360 N	358	-0-	-2	26	1	332	3	Y	-0-	-0-
12		372 N	369	-0-	-3	28	1	341	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:	8	RRCID ->	198970	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	6223 - 8088	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		4	RRCID ->	201892	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6635 - 8791
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		20	RRCID ->	201895	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	9272	PERF. 6434 - 9183
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201903	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8243
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYFIELD 41		WELL #:		3	RRCID ->	201943	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 6235 - 8388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 32		WELL #:		4	RRCID ->	201953	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 6406 - 8187		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 33		WELL #:		5	RRCID ->	201970	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 6419 - 8194		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			1
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	2		Y	-0-			1
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2		Y	-0-			1
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			1
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			1
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			1
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

01	589	N	544	-0-	-45	-0-	60	1	484	3	Y	-0-		3
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	3	Y	-0-		3
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	Y	1	1	3
							1	9						
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	47	1	476	3	Y	-0-		3
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	46	1	443	3	Y	-0-	2	1
06	570	N	213	-0-	-357	-0-	18	1	195	3	Y	-0-		1
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	47	1	399	3	Y	-0-		1
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	40	1	371	3	Y	-0-		1
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	334	3	Y	-0-		1
10	434	N	47	-0-	-387	-0-	1	3	46	9	Y	42	34	1
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	58		67
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	21		88

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612												
01		872 N	872	-0-	-0-	90 1	782 3	Y	-0-			-0-
02		616 N	377	-0-	-239	46 1	331 3	Y	-0-			-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	83 1	879 3	Y	-0-			-0-
04		660 N	632	-0-	-28	58 1	574 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	621	-0-	-61	59 1	562 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	611	-0-	-49	69 1	542 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	610	-0-	-41	67 1	543 3	Y	-0-			-0-
08		620 N	598	-0-	-22	62 1	536 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	568	-0-	-32	57 1	511 3	Y	-0-			-0-
10		620 N	618	-0-	-2	52 1	566 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	566	-0-	-4	43 1	523 3	Y	-0-			-0-
*12		610 N	610	-0-	-0-	50 1	560 3	Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			7,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:	402	RRCID ->	202808	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6576 - 8157	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:	8	RRCID ->	202820	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	7596 - 8440	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753														
01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	155	1	1683	3	N	-0-		1
02	1624	N	982	-0-	-642	-0-	90	1	892	3	N	-0-		1
03	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	125	1	1559	3	N	-0-		1
04	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	123	1	1477	3	N	-0-		1
05	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	132	1	1500	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	134	1	1380	3	N	-0-		-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	150	1	1472	3	N	-0-		-0-
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	161	1	1377	3	N	34		34
							37	9						
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	146	1	1256	3	N	8	15 1	27
							9	9						
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	148	1	1478	3	N	9	14 1	22
							10	9						
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	141	1	1435	3	N	13	13 1	22
							14	9						
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	154	1	1472	3	N	9	20 1	11
							10	9						
TOTAL GAS PROD:			18,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER 37		WELL #:		7	RRCID ->	205100	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6445 - 7939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 37		WELL #:		6	RRCID ->	205101	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6340 - 7733			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER 37		WELL #:		9	RRCID ->	205103	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 6410 - 7750			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520														
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	24	1	441	3	N	-0-		-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	40	1	364	3	N	-0-		-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	26	1	446	3	N	-0-		-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-		-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	37	1	434	3	N	-0-		-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	-0-		-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	-0-		-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	-0-		-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	29	1	410	3	N	-0-		-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	N	-0-		-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	N	-0-		-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358																
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					2
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					2
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					2
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					2
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	1	1			1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					1
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					1
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					1
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	34	1	173	3	Y	-0-					1
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					1
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					1
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					1
-----																
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7572 - 8396	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 5680 - 8162	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WILSON, DUKE 171		WELL #:		15	RRCID ->	205300	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAYFIELD 40		WELL #:		6	RRCID ->	205301	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6272 - 8154
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILSON, DUKE		WELL #:		1718	RRCID ->	205303	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535 - 8109
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	-0-		-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	3	Y	-0-		-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	3	Y	-0-		-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	43	1	459	3	Y	-0-		-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	47	1	429	3	Y	-0-		-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	Y	-0-		-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	-0-		-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	Y	6		6
							7	9						
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	84	1	474	3	Y	-0-		6
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	Y	-0-	6 1	-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	41	1	494	3	Y	-0-		-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-		-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-		-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-		-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-		-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-		-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-		-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-		-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	Y	-0-		1
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-		1
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-		1
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-		1
05		310 N	255	-0-	-55	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1 1	-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	30	1	251	3	Y	-0-		-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	Y	-0-		-0-
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	45	1	224	3	Y	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,291											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	124	1	999	3	Y	-0-		2													
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	3	Y	-0-		2													
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	-0-		2													
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	98	1	985	3	Y	-0-		2													
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	98	1	954	3	Y	-0-		2													
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	96	1	1023	3	Y	-0-		2													
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1001	3	Y	-0-		2													
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	108	1	998	3	Y	-0-		2													
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	163	1	817	3	Y	-0-		2													
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	91	1	941	3	Y	1	1 1	2													
							1	9																			
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	71	1	913	3	Y	-0-		2													
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	Y	-0-		2													
TOTAL GAS PROD: 12,832														TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1649	-0-	-367	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1841	-0-	-139	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
05		2294 N	1875	-0-	-419	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
09		2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
11		2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
*12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	Y	-0-			1
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	86	1	624	3	Y	-0-			1
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	Y	-0-			1
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-			1
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	51	1	587	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	66	1	674	3	Y	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	79	1	800	3	Y	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	83	1	778	3	Y	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	805	3	Y	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	66	1	790	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		29	RRCID ->	207601	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6586 - 8902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		7	RRCID ->	207671	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8372 - 8426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	64 1	1154 3	N	9	11
							10 9				
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	103 1	946 3	N	2	13
							2 9				
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70 1	1206 3	N	-0-	1
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	73 1	1125 3	N	-0-	1
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	95 1	1126 3	N	-0-	1
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	89 1	1115 3	N	-0-	1
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	95 1	1124 3	N	-0-	1
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	98 1	1131 3	N	-0-	1
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	78 1	1111 3	N	-0-	1
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	77 1	1082 3	N	-0-	1
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	71 1	1047 3	N	-0-	1
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	72 1	1084 3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			14,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

BLOODWORTH		WELL #:		1201	RRCID ->	207718	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9099	PERF. 6478 - 8911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310							
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:		39	RRCID ->	207722	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6323 - 8350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:		11	RRCID ->	207893	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6448 - 8622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:		13	RRCID ->	207904	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 6500 - 8528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	653	-0-	-60	-0-	57	1	596	3	N	-0-		1
02		616 N	583	-0-	-33	-0-	64	1	519	3	N	-0-		1
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	66	1	544	3	N	-0-		1
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	N	-0-		1
05		713 N	666	-0-	-47	-0-	89	1	577	3	N	-0-	1 1	-0-
06		600 N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	3	N	-0-		-0-
07		713 N	467	-0-	-246	-0-	47	1	420	3	N	-0-		-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	604	3	N	-0-		-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	N	-0-		-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	3	N	-0-		-0-
11		660 N	640	-0-	-20	-0-	68	1	572	3	N	-0-		-0-
12		682 N	540	-0-	-142	-0-	62	1	478	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,460				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
WILSON, DUKE		WELL #:		1728	RRCID ->	208174	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 5752 - 8397
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 172		WELL #:		16	RRCID ->	208195	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 5690 - 8702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		41	RRCID ->	208197	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7332 - 8586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208222	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5436 - 8071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		8	RRCID ->	208224	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6960 - 8552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208247	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6593 - 9190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	208453	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6263 - 7732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #:		2	RRCID ->	208463	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6460 - 7798		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		30	RRCID ->	208513	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8442 - 8707		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-		-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-		-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-		-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-		-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	N	-0-		-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47189				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-	
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		Y	-0-			-0-	
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			-0-	
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			-0-	
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-	
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,055											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

-----

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

-----

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	48	1	438	3	N	-0-		-0-
02		476 N	405	-0-	-71	-0-	35	1	370	3	N	-0-		-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-		-0-
05		527 N	494	-0-	-33	-0-	44	1	450	3	N	-0-		-0-
06		510 N	370	-0-	-140	-0-	35	1	335	3	N	-0-		-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	N	-0-		-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-		-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	51	1	480	3	N	-0-		-0-
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	63	1	476	3	N	-0-		-0-
11		540 N	512	-0-	-28	-0-	64	1	448	3	N	-0-		-0-
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	68	1	451	3	N	-0-		-0-
							2	9						2

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RENPRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

01		279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-		-0-
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	18	1	203	3	Y	-0-		-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-		-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-		-0-
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-		-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	24	1	253	3	Y	-0-		-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-		-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-		-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-	20	1	226	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310								
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"			WELL #:	2	RRCID ->	210895	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6302 - 8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #:	15	RRCID ->	210899	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 - 7970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
FAWCETT, BOBBIE H			WELL #:	15	RRCID ->	210903	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	6197 - 8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	3	Y	1		2		
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	1	9								
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	795	3	Y	-0-	1 1	2		
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	925	3	Y	-0-		1		
05	1054 N	890	-0-	-164	-0-	73	1	888	3	Y	-0-		1		
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84	1	805	3	Y	1		2		
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	1	9								
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	92	1	899	3	Y	-0-	1 1	1		
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	893	3	Y	-0-	1 1	-0-		
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	965	3	Y	-0-		-0-		
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	86	1	912	3	Y	-0-		-0-		
12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	85	1	921	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						11,658	TOTAL CONDENSATE PROD:						15		

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-		
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3		N	-0-			-0-		
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-		
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-		
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-		
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-		
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			-0-		
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						3,710	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-		-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-		-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-		-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-		-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-		-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-		-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-		-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212123	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6181 - 8460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	212325	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	6207 - 8684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
VAN SHOUBROUEK		WELL #:		1SW	RRCID ->	212505	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6496 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 173		WELL #: 17		RRCID -> 213036		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213066		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213083		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863														
01		1961 N	1961	-0-	-0-		1961 3			N	-0-			-0-
02		1792 N	1741	-0-	-51		1741 3			N	-0-			-0-
03		1953 N	1903	-0-	-50		1903 3			N	-0-			-0-
04		1890 N	1833	-0-	-57		1833 3			N	-0-			-0-
05		2108 N	1861	-0-	-247		1861 3			N	-0-			-0-
06		1830 N	1801	-0-	-29		1801 3			N	-0-			-0-
07		1891 N	1844	-0-	-47		1844 3			N	-0-			-0-
08		1860 N	1831	-0-	-29		1831 3			N	-0-			-0-
09		1800 N	1730	-0-	-70		1730 3			N	-0-			-0-
10		1829 N	1733	-0-	-96		1733 3			N	-0-			-0-
11		1770 N	1616	-0-	-154		1616 3			N	-0-			-0-
12		1798 N	1625	-0-	-173		1625 3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		21,479			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYFIELD 32		WELL #:	19	RRCID ->	213164	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	6388	-	8172	
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:	23	RRCID ->	213168	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	6346	-	8074	
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	36	1	656	3	N	-0-		-0-													
02	672	N	532	-0-	-140	-0-	52	1	480	3	N	-0-		-0-													
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	39	1	674	3	N	-0-		-0-													
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-		-0-													
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	54	1	636	3	N	-0-		-0-													
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	51	1	634	3	N	-0-		-0-													
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	53	1	628	3	N	-0-		-0-													
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	N	-0-		-0-													
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	3	N	-0-		-0-													
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	38	1	536	3	N	-0-		-0-													
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	38	1	564	3	N	-0-		-0-													
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	39	1	592	3	N	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: 7,779														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 213983		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAYER, EDWIN S., JR "C"		WELL #: 305		RRCID -> 214007		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822				
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31 1	326 3	N	1			4
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	1 9						
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	209 3	N	-0-			4
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	42 1	345 3	N	-0-			4
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	35 1	218 3	N	-0-			4
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	37 1	241 3	N	-0-	4 1		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	248 3	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	38 1	338 3	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	253 3	N	2	1 1		1
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	2 9						
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	32 1	255 3	N	-0-	1 1		1
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	39 1	291 3	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		3,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	33 1	192 3	N	-0-			1
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	38 1	161 3	N	-0-			1
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	34 1	213 3	N	-0-			1
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31 1	194 3	N	-0-			1
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	26 1	210 3	N	-0-			1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	N	-0-	1 1		-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	28 1	202 3	N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33 1	225 3	N	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	33 1	204 3	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	35 1	210 3	N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	38 1	171 3	N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	50 1	158 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----													
SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		5	RRCID ->	215264	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6246 - 8492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		5	RRCID ->	215305	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	6755 - 7840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----													
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		19	RRCID ->	215333	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6422 - 8600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

01	124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-		2
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	N	-0-		2
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-		2
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-		2
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-	2 1	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646														
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	58	1	527	3	N	1			3
						1	9							
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-	2	1	1
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	63	1	549	3	N	-0-			1
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	N	1			2
						1	9							
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	53	1	539	3	N	-0-			2
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	56	1	540	3	N	1	2	1	1
						1	9							
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	N	-0-			1
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	N	-0-			1
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	56	1	524	3	N	-0-			1
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	70	1	530	3	N	-0-			1
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	72	1	507	3	N	-0-			1
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	77	1	508	3	N	2	1	1	2
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	119 1	1036 3	Y	-0-			-0-
02		1064 N	609	-0-	-455	-0-	74 1	535 3	Y	-0-			-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	103 1	1088 3	Y	-0-			-0-
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	106 1	1059 3	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	114 1	1090 3	Y	-0-			-0-
06		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	127 1	999 3	Y	-0-			-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	134 1	1097 3	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	113 1	975 3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	933	-0-	-207	-0-	94 1	839 3	Y	-0-			-0-
10		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	103 1	1133 3	Y	-0-			-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	89 1	1080 3	Y	-0-			-0-
*12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	100 1	1105 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:		6	RRCID -> 217546		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6480 - 7970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'			WELL #:		5	RRCID -> 217720		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6622 - 7914		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
WILSON, DUKE			WELL #:		1615	RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5398 - 8188		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH AA		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744																
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	22 1	124 3	N		-0-					1
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	N		-0-					1
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	20 1	125 3	N		-0-					1
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	20 1	122 3	N		-0-					1
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	17 1	136 3	N		-0-	1 1				-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	19 1	130 3	N		-0-					-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	17 1	119 3	N		-0-					-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	17 1	114 3	N		-0-					-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	17 1	107 3	N		-0-					-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 3	N		-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 3	N		-0-					-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	35 1	109 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER, EDWIN S JR S		WELL #:	5	RRCID ->	217880	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7772 -	7910				
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	67 1	387 3	N		-0-					1
02		392 N	298	-0-	-94	-0-	57 1	241 3	N		-0-					1
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	391 3	N		-0-					1
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	59 1	366 3	N		-0-					1
05		496 N	372	-0-	-124	-0-	40 1	332 3	N		-0-	1 1				-0-
06		450 N	337	-0-	-113	-0-	43 1	292 3	N		2					2
							2 9									
07		434 N	247	-0-	-187	-0-	30 1	216 3	N		1	1 1				2
							1 9									
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	59 1	407 3	N		-0-	1 1				1
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	60 1	376 3	N		-0-					1
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	62 1	372 3	N		1	1 1				1
							1 9									
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	75 1	334 3	N		-0-					1
12		465 N	422	-0-	-43	-0-	102 1	320 3	N		-0-	1 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MAYER 20A		WELL #:	3	RRCID ->	218004	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6426 -	8512
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	169	-0-	-513	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-			1
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		Y	-0-			1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			1
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			1
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		Y	-0-	1 1		-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P' WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 9		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450												
01		699 N	699	-0-	-0-	37 1	662 3	Y	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	55 1	507 3	Y	-0-			-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	42 1	722 3	Y	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	41 1	636 3	Y	-0-			-0-
05		674 N	674	-0-	-0-	53 1	621 3	Y	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	49 1	612 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	653	-0-	-60	51 1	602 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	622	-0-	-60	50 1	572 3	Y	-0-			-0-
09		758 N	758	-0-	-0-	50 1	708 3	Y	-0-			-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	57 1	807 3	Y	-0-			-0-
11		600 N	557	-0-	-43	35 1	522 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	598	-0-	-177	37 1	561 3	Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			8,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:	5	RRCID ->	219555	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7112 - 8072	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 4 LTD		WELL #:	1	RRCID ->	219607	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6418 - 8506	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"			WELL #:		103	RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6440 - 7784				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----																
MAYFIELD 34			WELL #:		23	RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6362 - 8302				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

-----																
SIMMONS RANCH			WELL #:		104	RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7858 - 7898				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-				-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
03	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-				-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-				-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3			N	-0-				-0-
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-				-0-
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-				-0-
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-				-0-
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:													16,292	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310							
SIMMONS RANCH			WELL #:		105	RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6242 - 7468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MAYFIELD 41			WELL #:		12	RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6262 - 8478
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MAYER RANCH FF			WELL #:		3003	RRCID -> 220542		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH	8055	PERF. 6448 - 7840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310							
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"			WELL #:		5	RRCID -> 220951		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6390 - 7776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
MAYER, EDWIN S. JR "C"			WELL #:		304	RRCID -> 221140		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6456 - 7661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----												
MAYER, EDWIN S. JR 'G'			WELL #:		304	RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6700 - 8020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 185		WELL #: 16		RRCID -> 221959		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 8516 - 9004	
01	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	118	1	1278	3	N	-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	3	N	-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	3	N	-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	105	1	1255	3	N	-0-
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	112	1	1273	3	N	-0-
06	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	113	1	1168	3	N	-0-
07	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	122	1	1204	3	N	-0-
08	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	128	1	1090	3	N	-0-
09	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	113	1	967	3	N	-0-
10	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	104	1	1036	3	N	-0-
11	1170 N	996	-0-	-174	-0-	89	1	907	3	N	-0-
12	1116 N	989	-0-	-127	-0-	94	1	895	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MAYER RR		WELL #: 104		RRCID -> 222191		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8418 - 8440	
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	33	1	666	3	N	-0-
02	644 N	540	-0-	-104	-0-	46	1	494	3	N	-0-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	3	N	-0-
04	690 N	570	-0-	-120	-0-	40	1	520	3	N	9
05	775 N	672	-0-	-103	-0-	54	1	617	3	N	1
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	643	3	N	1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	2
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	1
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	671	3	1	9	N	1
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	3	N	2
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	42	1	577	3	N	1
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	5	1	680	3	N	1
TOTAL GAS PROD:		7,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
WILSON, DUKE		WELL #:		1784	RRCID ->	222220	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7308 - 8872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222232	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF. 5706 - 8832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILSON, DUKE		WELL #:		1745	RRCID ->	222239	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF. 5660 - 8946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	81	1	889	3	N	15	9	1			30
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	155	1	1132	3	N	14	9	1			35
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	2	2	N	16	19	1			32
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	940	3	18	9							
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	95	1	3	2	N	14	9	1			37
06	1020 N	973	-0-	-47	-0-	881	3	15	9							
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	90	1	2	2	N	16	20	1			33
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	908	3	18	9							
09	960 N	920	-0-	-40	-0-	92	1	1	2	N	12	19	1			26
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	867	3	13	9							
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	100	1	2	2	N	14	9	1			31
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	901	3	15	9							
						93	1	5	2	N	13	9	1			35
						893	3	14	9							
						244	1	1	2	N	11	9	1			37
						663	3	12	9							
						106	1	861	3	N	11	18	1			30
						12	9									
						80	1	815	3	N	10	9	1			31
						11	9									
						693	1	237	3	N	14	18	1			27
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WARD, JOHN A.		WELL #:		8	RRCID ->	228343	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	5620 - 7614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RIMEL		WELL #:		3	RRCID ->	228558	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7274 - 8824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NICKS, GERALD 7		WELL #:		1	RRCID ->	228706	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7136 - 8286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-													
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-													
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-													
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-													
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-													
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-													
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-													
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-													
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-													
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-													
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-													
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 228														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, DUKE 176		WELL #:	18	RRCID ->	230008	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8414 - 8640	
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	64 1	698 3	N	-0-		-0-	
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	62 1	618 3	N	-0-		-0-	
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	59 1	732 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	57 1	679 3	N	-0-		-0-	
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	61 1	689 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	61 1	633 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	68 1	673 3	N	-0-		-0-	
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	73 1	625 3	N	-0-		-0-	
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	66 1	568 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	66 1	663 3	N	-0-		-0-	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62 1	632 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	161	-0-	-490	-0-	15 1	146 3	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			8,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD 40		WELL #:	19D	RRCID ->	230307	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6210 - 8200	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	73	1	849	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
02	840 N	775	-0-	-65	-0-	64	1	709	3	Y	2		5
						2	9						
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	Y	2	4 1	3
						2	9						
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	2	4 1	1
						2	9						
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	79	1	883	3	Y	1		2
						1	9						
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	81	1	872	3	Y	1		3
						1	9						
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	940	3	Y	1		4
						1	9						
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	890	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	77	1	884	3	Y	1		2
						1	9						
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	74	1	885	3	Y	1		3
						1	9						
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	875	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	77	1	885	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----																	
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310												
SIMMONS RANCH			WELL #:		89	RRCID -> 231432		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
GLASSCOCK, H. E. ET AL			WELL #:		2909	RRCID -> 231434		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 7168 - 8472					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
MITTEL			WELL #:		1501	RRCID -> 231447		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH	7106	PERF. 6890 - 6908					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MORRISS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 6874	- 7442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 304		RRCID -> 234358	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 7720	- 7794		
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	49 1	283 3	N	-0-	1
02	308 N	109	-0-	-199	-0-	21 1	88 3	N	-0-	1
03	341 N	166	-0-	-175	-0-	23 1	143 3	N	-0-	1
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	29 1	180 3	N	-0-	1
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	55 1	453 3	N	-0-	1
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63 1	425 3	N	-0-	1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52 1	365 3	N	-0-	1
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	63 1	431 3	N	-0-	1
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63 1	397 3	N	-0-	1
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	68 1	405 3	N	-0-	1
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	81 1	363 3	N	-0-	1
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	78 1	245 3	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8606	- 8690		
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	52 1	936 3	N	-0-	2
02	1008 N	723	-0-	-285	-0-	71 1	652 3	N	-0-	2
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65 1	1123 3	N	-0-	2
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67 1	1031 3	N	-0-	2
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	84 1	991 3	N	-0-	2
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	76 1	952 3	N	-0-	2
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	76 1	891 3	N	-0-	2
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	73 1	839 3	N	-0-	2
09	1020 N	835	-0-	-185	-0-	55 1	780 3	N	-0-	2
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	66 1	930 3	N	-0-	2
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	54 1	800 3	N	-0-	2
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	52 1	779 3	N	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					19
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					19
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	1	1	1			19
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					19
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	1	1			18
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					18
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					18
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					18
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					18
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					18
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					18
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-		12
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	369	3	Y	2		14
						2	9						
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	1	3 1	12
						1	9						
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-		12
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	Y	-0-	3 1	9
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	-0-		9
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-		9
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-		9
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	37	1	347	3	Y	-0-		9
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	31	1	339	3	Y	-0-		9
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	25	1	316	3	Y	-0-		9
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		5,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920					
01	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3	N	-0-	-0-			-0-
02	1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231	3	N	-0-	-0-			-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3	N	-0-	-0-			-0-
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-			-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-	-0-			-0-
08	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1433	3	N	-0-	-0-			-0-
09	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266	3	N	-0-	-0-			-0-
10	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	3	N	-0-	-0-			-0-
11	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1168	3	N	-0-	-0-			-0-
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
MAYER RANCH LLL			WELL #:		1422	RRCID ->	235201	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6626 - 7980		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
THORP 30			WELL #:		1	RRCID ->	235210	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 4622 - 9536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SIMMONS RANCH			WELL #:		108	RRCID ->	235218	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 6270 - 7856		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	3	Y	-0-			-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	122	1	876	3	Y	-0-			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	98	1	977	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	106	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	121	1	951	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	120	1	981	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	116	1	996	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	108	1	970	3	Y	-0-			-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	94	1	1024	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	80	1	972	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	90	1	997	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310							
SHANNON 52			WELL #:		20	RRCID ->	235796	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6502 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SIMMONS 3			WELL #:		7	RRCID ->	235799	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6312 - 7548
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MAYER, EDWIN S. JR. "U"			WELL #:		13	RRCID ->	235803	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 6480 - 7898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
MAYER 15			WELL #:		20	RRCID ->	236177	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 6509 - 6734		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"			WELL #:		3	RRCID ->	236180	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6558 - 7870		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
SIMMONS 3			WELL #:		6	RRCID ->	236283	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7524 - 7578		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-		-0-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	21	1	251	3	Y	-0-		-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-		-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-		-0-
05		372 N	312	-0-	-60	-0-	29	1	283	3	Y	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-		-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-		-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	28	1	300	3	Y	-0-		-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	28	1	300	3	Y	-0-		-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	3	Y	-0-		-0-
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	32	1	294	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	16	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	21	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,005			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-		1
02		308 N	278	-0-	-30	-0-	15	1	263	3	N	-0-		1
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-		1
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-		1
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-	1 1	-0-
06		330 N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-		-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	3	N	-0-		-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-		-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-		-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MAYER 20A		WELL #:	13	RRCID ->	236641	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8270	-	8478			
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-				-0-			
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2	Y	-0-				-0-			
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-				-0-			
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2	Y	-0-				-0-			
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	Y	-0-				-0-			
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-				-0-			
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	Y	-0-				-0-			
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-				-0-			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-				-0-			
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-				-0-			
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	Y	-0-				-0-			
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2	Y	-0-				-0-			
-----																
TOTAL GAS PROD:			6,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NICKS, GERALD 5		WELL #:	6	RRCID ->	236673	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	8422	-	8472			
01	14B2 EXT	355	-0-	355	7038	28	1	327	3	Y	-0-		1			
02	14B2 EXT	214	-0-	214	7252	18	1	196	3	Y	-0-		1			
03	14B2 EXT	391	-0-	391	7643	31	1	360	3	Y	-0-		1			
04	8268 X	625	-0-	-7643	-0-	50	1	575	3	Y	-0-		1			
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	Y	1		2			
						1	9									
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-		2			
07	651 N	385	-0-	-266	-0-	31	1	351	3	Y	3		5			
						3	9									
08	589 N	234	-0-	-355	-0-	20	1	214	3	Y	-0-	4	1			
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		1			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		1			
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-		-0-			
-----																
TOTAL GAS PROD:			3,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

01	837	N	266	-0-	-571	-0-	21	1	245	3	Y	-0-		2													
02	700	N	457	-0-	-243	-0-	38	1	418	3	Y	1		3													
							1	9																			
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	32	1	373	3	Y	-0-		3													
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-		3													
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	220	3	Y	-0-	3 1	-0-													
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	16	1	175	3	Y	-0-		-0-													
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	14	1	161	3	Y	-0-		-0-													
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	13	1	140	3	Y	-0-		-0-													
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-													
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		-0-													
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-													
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: 2,612														TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 5		WELL #:	4	RRCID ->	237200	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	7888 - 7958
01	682 X	664	-0-	-18	-0-	664	3	N	-0-		-0-
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	10	1	N	-0-	582	3
03	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3	N	-0-		
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		
05	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	3	N	-0-		
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	564	3	N	-0-		
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	769	3
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	7	1	N	-0-	507	3
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3	N	-0-		
12	744 N	477	-0-	-267	-0-	1	1	N	-0-	476	3

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36		WELL #:	1	RRCID ->	237213	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8290 - 8430
01	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	198	1	N	18	11	1
02	2184 N	2144	-0-	-40	-0-	20	9	N	18	12	1
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	256	1	N	18	23	1
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	20	9	N	18	12	1
05	2635 N	2254	-0-	-381	-0-	209	1	N	19	24	1
06	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2001	3	N	16	24	1
07	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	214	1	N	18	11	1
08	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	1979	3	N	15	11	1
09	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	202	1	N	15	11	1
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	14	23	1
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	206	1	N	15	12	1
12	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1930	3	N	17	23	1

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 201



SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084																
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-				1
02		364 N	311	-0-	-53	-0-	17	1	294	3	N	-0-				1
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-				1
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-				1
05		434 N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	3	N	-0-				1
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	17	1	331	3	N	-0-				1
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	3	N	-0-				1
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	18	1	340	3	N	-0-				1
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	22	1	329	3	N	-0-				1
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	N	-0-				1
11		360 N	243	-0-	-117	-0-	12	1	231	3	N	-0-				1
12		372 N	38	-0-	-334	-0-	2	1	36	3	N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		3,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:	5	RRCID ->	237290	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7770	-	7832			
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	49	1	515	3	N	1	3			
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	58	1	466	3	N	-0-	3			
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-	3			
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-	3			
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	81	1	520	3	N	-0-	2			
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	513	3	N	-0-	2			
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	3	N	-0-	1			
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	65	1	525	3	N	-0-	1			
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	513	3	N	3	-0-			
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	69	1	522	3	N	3	3			
11		570 N	527	-0-	-43	-0-	56	1	469	3	N	2	5			
12		589 N	529	-0-	-60	-0-	60	1	468	3	N	1	3			
TOTAL GAS PROD:		6,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

NICKS, GERALD 5		WELL #:	5	RRCID ->	237431	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8676	-	8706			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950												
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKS 22		WELL #:	21	RRCID ->	237482	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562	
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:	7	RRCID ->	237498	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676 - 7806	
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FIELDS 55		WELL #: 5SD		RRCID -> 238203		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON 177		WELL #: 9		RRCID -> 238393		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228				
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	19
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	19
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-	19
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	19
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-	19
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-	19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-	19
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	19
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-	19
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1	20
						1	9					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	20
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	20

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238413		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26 3	Y	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		53											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----															
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//	81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//	875310											
SHURLEY RR 5			WELL #:	5	RRCID ->	238843	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 8026			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----															
MAYER, MINNIE H. KK 34			WELL #:	3	RRCID ->	238852	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6454 - 7966			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----															
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA			WELL #:	4	RRCID ->	238890	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6360 - 7774			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
SHURLEY RR 1A		WELL #:		16	RRCID ->	238903	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5690 - 8819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HICKS 22		WELL #:		24	RRCID ->	238906	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8176 - 8622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413 2	Y	-0-			-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377 2	Y	-0-			-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379 2	Y	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349 2	Y	-0-			-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328 2	Y	-0-			-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,527	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHURLEY RR 1A		WELL #:		11	RRCID ->	238910	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	5728 - 8764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DIEBITSCH 70		WELL #:		13	RRCID ->	239633	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 189		WELL #:		18	RRCID ->	239639	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 5708 - 8718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOR 178		WELL #:		5	RRCID ->	239644	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7160 - 7268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			8
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	76	3	Y	1	2	1			1	
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	1	9	51	3	Y	1					2	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2	2	1			2	
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	2	1			-0-	
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-	
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	1					1	
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		810														TOTAL CONDENSATE PROD:	5

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC THORP		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1902		RRCID -> 239672	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8886	-	9646							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE		WELL #: 2114		RRCID -> 239688	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8360	-	8544							
01	2046 X	1973	-0-	-73	-0-	164 1	1779 3	N	27							35
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	30 9 165 1	1634 3	N	13	15	1					33
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	14 9 155 1	1933 3	N	14	27	1					20
04	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	15 9 141 1	1691 3	N	12	20	1					12
05	2046 N	1715	-0-	-331	-0-	13 9 138 1	1559 3	N	16	16	1					12
06	1980 N	1803	-0-	-177	-0-	18 9 159 1	1636 3	N	7	7	1					12
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	8 9 158 1	1551 3	N	6	13	1					5
08	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	7 9 159 1	1357 3	N	1							6
09	1800 N	1434	-0-	-366	-0-	1 9 150 1	1283 3	N	1	3	1					4
10	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	2 9 126 1	1262 3	N	2	2	1					4
11	1470 N	699	-0-	-771	-0-	1 9 62 1	636 3	N	1	2	1					3
*12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	1 9 239 1	2282 3	N	2	3	1					2
TOTAL GAS PROD:		20,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239701	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 6222	-	7420							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WILSON, DUKE		WELL #:		4014	RRCID ->	239804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5396 - 8654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		22	RRCID ->	239806	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5640 - 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		21	RRCID ->	239883	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5710 - 8756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 8		RRCID -> 239947		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8448 - 8478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	137	3	N	1			2
						1	9							
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	16	1	120	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	136	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	130	3	N	1	1	1	2
						1	9							
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	137	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-	1	1	1
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	15	1	131	3	N	1			2
						1	9							
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	1	2	N	-0-			2
						126	3							
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	36	1	97	3	N	-0-			2
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	118	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	114	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	58	1	20	3	N	-0-	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SIMMONS 72		WELL #: 14		RRCID -> 239975		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6248 - 7676	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMMONS 72		WELL #: 9		RRCID -> 239977		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6382 - 7736	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		WELL #:	4019	RRCID ->	240038	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	5574 -	8950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE		WELL #:	2113	RRCID ->	240074	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5566 -	8812
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36		WELL #:	3	RRCID ->	240076	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8346 -	8406	
01	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	97	1	1054	3	N	20	12 1	40
						22	9						
02	1092 N	965	-0-	-127	-0-	114	1	832	3	N	17	12 1	45
						19	9						
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	106	1	2	2	N	22	25 1	42
						1019	3	24	9				
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	107	1	3	2	N	18	12 1	48
						992	3	20	9				
05	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	97	1	2	2	N	19	25 1	42
						973	3	21	9				
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	103	1	2	2	N	17	24 1	35
						965	3	19	9				
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	107	1	2	2	N	18	12 1	41
						957	3	20	9				
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	6	2	N	17	12 1	46
						1023	3	19	9				
09	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	285	1	1	2	N	16	12 1	50
						775	3	18	9				
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	N	15	24 1	41
						17	9						
11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	93	1	943	3	N	14	12 1	43
						15	9						
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	800	1	274	3	N	18	24 1	37
						20	9						

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	37	1	123	3	N	-0-					-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
							166	3									
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
							151	3									
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
							151	3									
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	N	-0-					-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 240808		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	6	6	1	7
						7	9							
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	12	1	89	3	Y	2			9
						2	9							
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	4	4	1	9
						4	9							
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	121	3	Y	4	6	1	7
						4	9							
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	107	3	Y	3	2	1	8
						3	9							
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	4	6	1	6
						4	9							
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	3			9
						3	9							
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	2	4	1	7
						2	9							
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	5	1	61	3	Y	1	2	1	6
						1	9							
10	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1	6
						1	9							
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	4	1	2
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

POWELL 23		WELL #: 10		RRCID -> 240810		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324					
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1731	3	Y	32	39	1	46
						35	9							
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	Y	17			63
						19	9							
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1757	3	Y	29	28	1	64
						32	9							
04	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	141	1	1579	3	Y	20	40	1	44
						22	9							
05	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	135	1	1503	3	Y	16	12	1	48
						18	9							
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	148	1	1781	3	Y	14	30	1	32
						15	9							
07	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	103	1	1189	3	Y	9			41
						10	9							
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	156	1	2143	3	Y	15	20	1	36
						17	9							
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	189	1	2266	3	Y	20	10	1	46
						22	9							
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	3	Y	13	10	1	49
						14	9							
11	2250 N	1711	-0-	-539	-0-	137	1	1565	3	Y	8	34	1	23
						9	9							
12	2573 N	2296	-0-	-277	-0-	172	1	2109	3	Y	14	7	1	30
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		22,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 7		RRCID -> 241099		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	128	-0-	-430		11 1	117 3		N	-0-					1
02		369 N	369	-0-	-0-		41 1	328 3		N	-0-					1
03		437 N	437	-0-	-0-		47 1	389 3		N	1	1 1				1
							1 9									
04		311 N	311	-0-	-0-		43 1	268 3		N	-0-					1
05		334 N	334	-0-	-0-		45 1	289 3		N	-0-	1 1				-0-
06		420 N	344	-0-	-76		41 1	303 3		N	-0-					-0-
07		345 N	345	-0-	-0-		35 1	310 3		N	-0-					-0-
08		342 N	342	-0-	-0-		38 1	304 3		N	-0-					-0-
09		355 N	355	-0-	-0-		39 1	316 3		N	-0-					-0-
10		364 N	364	-0-	-0-		43 1	321 3		N	-0-					-0-
11		365 N	365	-0-	-0-		39 1	326 3		N	-0-					-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-		43 1	331 3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241103		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241131		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	20	1	224	3	N	6	4	1	12	
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	7	9	170	3	N	5	4	1	13	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	7	7	1	13	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	N	5	4	1	14	
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	23	1	1	2	N	7	8	1	13	
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	214	3	6	9	N	4	7	1	10	
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	21	1	172	3	N	5	3	1	12	
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	8	9	1	2	N	3	3	1	12	
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	17	1	122	3	N	4	3	1	13	
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	4	9	106	3	N	3	6	1	10	
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	13	1	69	3	N	2	3	1	9	
12	186 N	65	-0-	-121	-0-	3	9	16	3	N	3	5	1	7	
						46	1								
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		2,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SHURLEY RR 1F		WELL #:		9	RRCID ->	241196	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 5666 - 8504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241200	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6414 - 7742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		8X	RRCID ->	241203	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6406 - 7928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	125	3	N	2	1	1			4
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	14	1	105	3	N	1	1	1			4
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	2	2	1			4
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	1	1	1			4
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	122	3	N	1	2	1			3
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	1	2	1			2
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	2	1	1			3
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	1	1			4
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	136	3	106	3	N	1	1	1			4
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	132	3	N	2	2	1			4
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	13	1	128	3	N	2	1	1			5
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	108	1	37	3	N	3	3	1			5
TOTAL GAS PROD:		1,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
POWELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	258	-0-	-548	-0-	18	1	240	3	Y	-0-	2
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	814	3	Y	-0-	2
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	-0-	2
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	3	Y	-0-	2
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	22	1	244	3	Y	7	9
06	930 N	859	-0-	-71	-0-	65	1	788	3	Y	5	7
07	899 N	431	-0-	-468	-0-	34	1	395	3	Y	2	9
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	7	1	101	3	Y	3	9
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	3	Y	8	12
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	715	3	Y	3	11
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	2	7
12	1147 N	869	-0-	-278	-0-	65	1	802	3	Y	2	6
TOTAL GAS PROD:		7,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241246		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS 3		WELL #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958				
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	3	Y	-0-	2
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	84	1	995	3	Y	-0-	2
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	104	1	1222	3	Y	-0-	2
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-	2
05	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	112	1	1074	3	Y	-0-	2
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	125	1	1214	3	Y	-0-	2
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	3	Y	-0-	2
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	3	Y	-0-	2
09	1350 N	1123	-0-	-227	-0-	97	1	1026	3	Y	-0-	2
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	104	1	1130	3	Y	-0-	2
11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	93	1	1081	3	Y	-0-	2
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1109	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		14,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-		
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-		
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-		
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-		
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-		
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-		
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-		
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-		
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-		
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-		
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-		
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,113																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

01	341 N	309	-0-	-32	-0-	26	1	279	3	N	4	2	1					7		
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	4	9	32	1	232	3	N	2	2	1			7		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	9	29	1	1	2	N	4	4	1			7		
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	279	3	26	1	1	2	N	3	2	1			8		
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	244	3	28	1	1	2	N	3	4	1			7		
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	286	3	29	1	3	9	N	3	4	1			6		
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	9	31	1	1	2	N	3	2	1			7		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	282	3	29	1	2	2	N	3	2	1			8		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	80	1	3	9	N	3	2	1			9		
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	3	9	33	1	269	3	N	4	5	1			8		
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	4	9	25	1	259	3	N	5	3	1			10		
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	6	9	217	1	74	3	N	5	6	1			9		
TOTAL GAS PROD:			3,612																TOTAL CONDENSATE PROD:	42

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966																
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	-0-					3
02	700 N	546	-0-	-154	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					3
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	-0-					3
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	55	1	661	3	Y	-0-					3
05	775 N	255	-0-	-520	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			2
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	71	1	694	3	Y	-0-					2
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	58	1	595	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	532	-0-	-248	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	554	-0-	-97	-0-	47	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMMONS 71		WELL #: 14		RRCID -> 241360		COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	672	-0-	672	672	51	1	620	3	Y	1					2
						1	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	672					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.	8	-0-	8	680	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-
08	680 X	-0-	-0-	-680	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

RYAN		WELL #: 2204		RRCID -> 241366		COMPL. DATE 07/05/2008				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298						
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	3	Y	35	39	1			44
						39	9									
02	1204 N	723	-0-	-481	-0-	82	1	630	3	Y	10					54
						11	9									
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	151	1	1570	3	Y	33	25	1			62
						36	9									
04	1800 N	1475	-0-	-325	-0-	119	1	1333	3	Y	21	38	1			45
						23	9									
05	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	135	1	1500	3	Y	19	12	1			52
						21	9									
06	1710 N	1074	-0-	-636	-0-	81	1	981	3	Y	11	32	1			31
						12	9									
07	1767 X	1071	-0-	-696	-0-	85	1	975	3	Y	10					41
						11	9									
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	132	1	1816	3	Y	15	20	1			36
						17	9									
09	1590 X	1548	-0-	-42	-0-	118	1	1411	3	Y	17	9	1			44
						19	9									
10	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	103	1	1246	3	Y	10	9	1			45
						11	9									
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	165	1	1876	3	Y	16	35	1			26
						18	9									
*12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	235	1	2886	3	Y	27	9	1			44
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		19,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		224										

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616												
01		722 N	722	-0-	-0-	52 1	670 3	N	-0-			-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	75 1	522 3	N	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	54 1	724 3	N	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	41 1	489 3	N	-0-			-0-
05		527 N	465	-0-	-62	33 1	432 3	N	-0-			-0-
06		510 N	464	-0-	-46	33 1	431 3	N	-0-			-0-
07		527 N	462	-0-	-65	33 1	429 3	N	-0-			-0-
08		465 N	437	-0-	-28	31 1	406 3	N	-0-			-0-
09		450 N	393	-0-	-57	29 1	360 3	N	4			4
						4 9						
10		465 N	417	-0-	-48	35 1	379 3	N	3			7
						3 9						
11		420 N	369	-0-	-51	30 1	332 3	N	6			13
						7 9						
12		403 N	386	-0-	-17	32 1	350 3	N	4	15 1		2
						4 9						
TOTAL GAS PROD:			6,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

REINHARDT 6		WELL #:	16	RRCID ->	241371	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6122 - 8038	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER 37		WELL #:	16	RRCID ->	241374	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6396 - 7608	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF CODE	EOM BALANCE
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	78 1	854 3	N	10	6 1			21
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	11 9	712 3	N	10	7 1			24
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	98 1	2 2	N	11	13 1			22
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	11 9	12 9	N	10	7 1			25
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	88 1	2 2	N	12	14 1			23
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	848 3	13 9	N	9	13 1			19
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	89 1	10 9	N	11	7 1			23
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	826 3	12 9	N	9	6 1			26
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	859 3	10 9	N	9	7 1			28
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	89 1	1 2	N	7	13 1			22
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	858 3	10 9	N	9	7 1			24
12	930 N	915	-0-	-15	-0-	241 1	1 2	N	9	13 1			20
						655 3	10 9	N	9	13 1			20
						100 1	811 3	N	7	13 1			22
						8 9							
						79 1	810 3	N	9	7 1			24
						10 9							
						674 1	231 3	N	9	13 1			20
						10 9							

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		//CONT.// 875310													
		WELL #: 16	RRCID -> 241508	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 8193	PERF. 7930	- 8092								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 3	Y	-0-						2
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	Y	-0-						2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	Y	-0-						2
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-						2
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	Y	-0-	2 1					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	Y	-0-						-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	Y	-0-						-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 3	Y	-0-						-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 3	Y	-0-						-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 3	Y	-0-						-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-						-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,587			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241542	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 5556	- 8347							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GENINI 39		WELL #: 25		RRCID -> 241548	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5476	- 8608							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
GENINI 39			WELL #:		16	RRCID ->	241553	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 5303 - 8534		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
NICKS, GERALD 5			WELL #:		11	RRCID ->	241620	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7272 - 8288		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
RICHARDSON 4			WELL #:		14	RRCID ->	241622	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 6228 - 7738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	175	1	1913	3	N	18	11	1				37
						20	9										
02	1932 N	1855	-0-	-77	-0-	222	1	1615	3	N	16	11	1				42
						18	9										
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	N	21	23	1				40
						1955	3	23	9								
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	6	2	N	17	11	1				46
						1851	3	19	9								
05	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	186	1	3	2	N	17	24	1				39
						1875	3	19	9								
06	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	185	1	3	2	N	15	22	1				32
						1738	3	17	9								
07	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	197	1	3	2	N	17	11	1				38
						1764	3	19	9								
08	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	186	1	10	2	N	16	11	1				43
						1786	3	18	9								
09	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	486	1	2	2	N	14	11	1				46
						1321	3	15	9								
10	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	198	1	1603	3	N	19	23	1				42
						21	9										
11	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	155	1	1582	3	N	18	13	1				47
						20	9										
12	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	1326	1	454	3	N	23	27	1				43
						25	9										

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310												
		WELL #:	12	RRCID ->	242170	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7912 - 7930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	85 1	998 3	Y		-0-			-0-
02		980 N	904	-0-	-76	-0-	71 1	833 3	Y		-0-			-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	89 1	1044 3	Y		-0-			-0-
04		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	80 1	966 3	Y		-0-			-0-
05		1147 N	975	-0-	-172	-0-	92 1	883 3	Y		-0-			-0-
06		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	102 1	997 3	Y		-0-			-0-
07		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	96 1	977 3	Y		-0-			-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	95 1	966 3	Y		-0-			-0-
09		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	88 1	928 3	Y		-0-			-0-
10		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	88 1	955 3	Y		-0-			-0-
11		1020 N	973	-0-	-47	-0-	77 1	896 3	Y		-0-			-0-
12		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	102 1	943 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS 72		WELL #:	16	RRCID ->	242273	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7492 - 7686
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS 72		WELL #:	15	RRCID ->	242277	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7630 - 7850
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		6	RRCID ->	242298	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 7842 - 8000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40		WELL #:		18D	RRCID ->	242445	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8154 - 8354
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	3	Y	-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	4	1	29	3	Y	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	9	1	70	3	Y	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE		WELL #:		15	RRCID ->	242458	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8644 - 8747
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	N	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	N	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	418	3	N	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	N	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	N	-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

01	1085	N	986	-0-	-99	-0-	77	1	909	3	Y	-0-		1
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	64	1	755	3	Y	-0-		1
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	3	Y	-0-		1
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	3	Y	1		2
							1	9						
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	87	1	833	3	Y	-0-	2 1	-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	95	1	928	3	Y	-0-		-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	91	1	923	3	Y	1		1
							1	9						
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	1020	N	967	-0-	-53	-0-	84	1	883	3	Y	-0-		-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	83	1	900	3	Y	-0-		-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	70	1	814	3	Y	-0-		-0-
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	91	1	847	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
MAYER RANCH 35			WELL #:		4	RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7374 - 8148		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"			WELL #:		16	RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6980 - 7906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
RICHARDSON 139			WELL #:		13	RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6190 - 8474		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

01	620	N	606	-0-	-14	-0-	47	1	559	3	Y	-0-		1
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	38	1	445	3	Y	-0-		1
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	Y	-0-		1
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	39	1	473	3	Y	-0-		1
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	50	1	480	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	3	Y	-0-		-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	-0-		-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	Y	-0-		-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	47	1	492	3	Y	-0-		-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	49	1	531	3	Y	-0-		-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	43	1	507	3	Y	-0-		-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
NICKS, GERALD 8		WELL #:		4	RRCID ->	244242	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 7290 - 8314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS 71		WELL #:		16	RRCID ->	244254	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6470 - 7954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, DUKE 171		WELL #:		18	RRCID ->	244263	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5682 - 8454
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	37	-0-	37	37	3	1	34	3	N	-0-					50
11	SWR	10	46	-0-	46	83	4	1	42	3	N	-0-					50
12	SWR	10	22	-0-	22	105	2	1	20	3	N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:			105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
MAYER 20A			WELL #:		16	RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH	8848	PERF. 6420 - 8756		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MAYER, EDWIN S., JR. K			WELL #:		11	RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7806 - 7940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	N	-0-		1
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	25	1	205	3	N	-0-		1
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-		1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	-0-		1
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	39	1	255	3	N	-0-	1 1	-0-
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	27	1	199	3	N	-0-		-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	24	1	216	3	N	-0-		-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	N	-0-		-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-		-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	12	1	93	3	N	-0-		-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	24	1	201	3	N	-0-		-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,011		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
WILSON, DUKE 172			WELL #:		21	RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH	8916	PERF. 5722 - 8776		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
EPPS, H. C. #39		WELL #:		9	RRCID ->	247460	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 4164 - 7064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYFIELD 46		WELL #:		26	RRCID ->	247562	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7782 - 8360	
01	744	N	539	-0-	-205	-0-	56	1	483	3	Y	-0-
02	644	N	281	-0-	-363	-0-	34	1	247	3	Y	-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	800	3	Y	-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	72	1	714	3	Y	-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	73	1	700	3	Y	-0-
06	810	N	462	-0-	-348	-0-	52	1	410	3	Y	-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	87	1	708	3	Y	-0-
08	775	N	666	-0-	-109	-0-	69	1	597	3	Y	-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	Y	-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	797	3	Y	-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		2603	RRCID ->	247737	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6638 - 7782	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-		1	
02		13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-		1	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-		1	
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-		1	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	1 1	-0-	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-		-0-	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			152											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090								
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	3	N	3					7
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	3	N	2	4	1			5
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2392	3	N	1	3	1			3
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2289	3	N	2					5
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	3	N	-0-					5
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	107	1	2093	3	N	-0-					5
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	3	N	-0-	2	1			3
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	3	N	-0-					3
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	3	N	-0-					3
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	3	N	-0-	2	1			1
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	3	N	1					2
*12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1553	3	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		25,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 4		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222												
01		961 N	944	-0-	-17	-0-	83 1	861 3	N	-0-		5
02		868 N	793	-0-	-75	-0-	87 1	706 3	N	-0-		5
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	112 1	924 3	N	5	7 1	3
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	127 1	789 3	N	1		4
05		1054 N	937	-0-	-117	-0-	126 1	810 3	N	1		5
06		1020 N	921	-0-	-99	-0-	110 1	810 3	N	1		6
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	98 1	868 3	N	1		7
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	103 1	827 3	N	-0-		7
09		930 N	875	-0-	-55	-0-	97 1	778 3	N	-0-		7
10		961 N	938	-0-	-23	-0-	110 1	828 3	N	-0-		7
11		900 N	893	-0-	-7	-0-	95 1	797 3	N	1		8
12		899 N	871	-0-	-28	-0-	99 1	772 3	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			11,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

NIXON 177		WELL #:	11	RRCID ->	249266	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6762 - 7026
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER RANCH 41		WELL #:	3	RRCID ->	249273	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #:		7	RRCID ->	249276	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7764 - 7854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS 3		WELL #:		5	RRCID ->	249463	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6332 - 7694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		102	RRCID ->	249903	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6428 - 7898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12596				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		RRCID -> 250860		COMPL. DATE		N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH 36		WELL #:		RRCID -> 250899		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 8492		PERF. N/A						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		RRCID -> 251543		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 6412 - 7654						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	878	3	N	1					2
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	1	9									
03	961	N	723	-0-	-238	-0-	74	1	596	3	N	-0-	1	1			1
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	78	1	643	3	N	2	1	1			2
05	992	N	817	-0-	-175	-0-	2	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	107	1	662	3	N	7	1	1			8
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	8	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	109	1	704	3	N	4	6	1			6
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	4	9									
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	99	1	735	3	N	11					17
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	12	9									
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	88	1	777	3	N	8	10	1			15
							9	9									
							91	1	729	3	N	2	10	1			7
							2	9									
							84	1	678	3	N	3					10
							3	9									
							100	1	751	3	N	-0-	5	1			5
							82	1	691	3	N	-0-					5
							91	1	703	3	N	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES 190		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926												
01		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
02		1036 N	1028	-0-	-8	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	988	-0-	-190	-0-	988 3	N	-0-			-0-
09		1140 N	261	-0-	-879	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,263	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER RANCH 35		WELL #:	13	RRCID ->	252910	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:	404	RRCID ->	253401	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	6547 - 7914	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254788		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYER MINNIE H		WELL #: 9		RRCID -> 254930		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050								
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	11 1	220 3	N	-0-						1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-						1
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	12 1	240 3	N	-0-						1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-						1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-	1 1					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	-0-						-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	-0-						-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-						-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	N	-0-						-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	13 1	233 3	N	-0-						-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-						-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	12 1	231 3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			2,930		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYER RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 255127		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542					
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	19 1	208 3	N	2	1 1			5
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	2 9	170 3	N	1	1 1			5
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	23 1	197 3	N	3	3 1			5
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	1 9	1 2	N	1	1 1			5
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	3 9	192 3	N	3	3 1			5
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	19 1	180 3	N	2	3 1			4
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	2 9	186 3	N	2	1 1			5
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	21 1	1 2	N	1	1 1			5
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	185 3	1 9	N	2	1 1			6
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	19 1	178 3	N	1	3 1			4
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	3 9	175 3	N	2	1 1			5
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	2 9	50 3	N	2	3 1			4
TOTAL GAS PROD:		2,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SIMMONS 3		WELL #:		4	RRCID ->	255879	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6380 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RYAN		WELL #:		2205	RRCID ->	256189	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7406 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON, DUKE 176		WELL #:		16	RRCID ->	256272	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5230 - 8582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258466	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258473	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID ->	258477	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244 - 8490
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318																
01		775 N	636	-0-	-139	-0-	45 1	591 3	Y		-0-					1
02		700 N	594	-0-	-106	-0-	68 1	526 3	Y		-0-					1
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	65 1	681 3	Y		-0-					1
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	60 1	668 3	Y		-0-					1
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	60 1	669 3	Y		-0-	1 1				-0-
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	54 1	655 3	Y		-0-					-0-
07		744 N	517	-0-	-227	-0-	41 1	476 3	Y		-0-					-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	58 1	795 3	Y		-0-					-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	56 1	670 3	Y		-0-					-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	52 1	634 3	Y		-0-					-0-
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	52 1	593 3	Y		-0-					-0-
12		744 N	671	-0-	-73	-0-	50 1	621 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,240											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1618	RRCID -> 258632	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8230 - 8858										
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	52 1	560 3	N		-0-					-0-
02		532 N	523	-0-	-9	-0-	48 1	475 3	N		-0-					-0-
03		651 N	577	-0-	-74	-0-	43 1	534 3	N		-0-					-0-
04		600 N	521	-0-	-79	-0-	40 1	481 3	N		-0-					-0-
05		682 N	510	-0-	-172	-0-	41 1	469 3	N		-0-					-0-
06		570 N	473	-0-	-97	-0-	42 1	431 3	N		-0-					-0-
07		527 N	436	-0-	-91	-0-	40 1	396 3	N		-0-					-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	532 3	N		-0-					-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	56 1	483 3	N		-0-					-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	54 1	544 3	N		-0-					-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	51 1	519 3	N		-0-					-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	54 1	520 3	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,527											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3	RRCID -> 258712	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 7498 - 8496									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 177		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 258926		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	211	3	N	1			2
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	18	1	176	3	N	1	1	1	2
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-	1	1	1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	15	1	186	3	N	1	1	1	1
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	3	N	-0-	1	1	-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	18	1	180	3	N	1	1	1	-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	19	1	161	3	N	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	3	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

JEFFERS, AR		WELL #: 11		RRCID -> 258931		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYER RANCH 35		WELL #: 15		RRCID -> 260024		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432						
01	1395 X	1272	-0-	-123	-0-	106	1	1163	3	N	3	2	1	6	
02	1232 N	1179	-0-	-53	-0-	142	1	1034	3	N	3	2	1	7	
03	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	122	1	3	2	N	4	4	1	7	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9		3	2	1	8	
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	120	1	4	2	N	3	4	1	7	
06	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1113	3	3	9		3	4	1	5	
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	113	1	2	2	N	2	4	1	7	
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1141	3	3	9		2	2	1	5	
09	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	114	1	2	2	N	2	4	1	7	
10	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1073	3	2	9		4	2	1	7	
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	124	1	2	2	N	4	2	1	7	
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1113	3	4	9		113	1	6	2	8
						1089	3	3	9		294	1	1	2	8
						797	3	2	9		797	3	2	9	7
						129	1	1042	3	N	3	4	1	7	
						3	9				99	1	1006	3	7
						2	9				2	2	1	7	
						858	1	293	3	N	3	4	1	6	
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		14,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
SHANNON 52		WELL #:		25	RRCID ->	260029	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6474 -	8106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	260075	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6320 -	8800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		16	RRCID ->	260079	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8406 -	8550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	1
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	1
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:				196	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC JEFFERS AR		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAYER RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 261027		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8162 - 8640						
01	1643 X	1570	-0-	-73	-0-	131 1	1427 3	N	11	7 1	23					
02	1428 N	1401	-0-	-27	-0-	128 9	1221 3	N	11	7 1	27					
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	148 1	3 2	N	12	14 1	25					
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1424 3	13 9	N	10	7 1	28					
05	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	146 1	5 2	N	11	15 1	24					
06	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1351 3	11 9	N	9	14 1	19					
07	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	139 1	3 2	N	10	6 1	23					
08	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1393 3	12 9	N	9	6 1	26					
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	141 1	2 2	N	9	7 1	28					
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1320 3	10 9	N	7	13 1	22					
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	152 1	3 2	N	8	7 1	23					
12	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1362 3	11 9	N	10	13 1	20					
TOTAL GAS PROD:		18,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		117										

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 261408		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7348 - 8124	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		5	RRCID ->	262036	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7390 - 7986			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		1	RRCID ->	262086	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8170 - 8396			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	180	1	4446	3	N	3			25
02	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	438	1	3692	3	N	4			29
03	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	246	1	14	2	N	1	22	1	8
04	4530 X	4271	-0-	-259	-0-	4234	3	1	9	N	-0-			8
05	5115 X	4402	-0-	-713	-0-	197	1	19	2	N	-0-			8
06	4470 X	4169	-0-	-301	-0-	4055	3	271	1	N	-0-			8
07	4588 X	4268	-0-	-320	-0-	4120	3	250	1	N	-0-			8
08	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	3910	3	9	2	N	-0-			8
09	4260 X	4227	-0-	-33	-0-	207	1	11	2	N	-0-			8
10	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	4050	3	279	1	N	-0-			8
11	4170 X	3883	-0-	-287	-0-	3871	3	3871	3	N	-0-			8
*12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	10	2	4216	3	N	1			9
						1	9							
						156	1	3950	3	N	-0-	7	1	2
						205	1	3678	3	N	-0-			2
						5381	3			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		52,144		TOTAL CONDENSATE PROD:										9



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC POWELL 8		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1096 N	1096	-0-	-0-	78 1	1010 3	Y	7	2 1		8
02		784 N	761	-0-	-23	87 1	673 3	Y	1			9
03		1121 N	1121	-0-	-0-	98 1	1020 3	Y	3	2 1		10
04		1029 N	1029	-0-	-0-	84 1	942 3	Y	3	3 1		10
05		1136 N	1136	-0-	-0-	94 1	1042 3	Y	-0-	3 1		7
06		969 N	969	-0-	-0-	74 1	895 3	Y	-0-	4 1		3
07		1054 N	714	-0-	-340	57 1	656 3	Y	1			4
08		1350 N	1350	-0-	-0-	91 1	1259 3	Y	-0-	1 1		3
09		1019 N	1019	-0-	-0-	78 1	940 3	Y	1	1 1		3
10		940 N	940	-0-	-0-	72 1	868 3	Y	-0-	1 1		2
11		1320 N	966	-0-	-354	78 1	888 3	Y	-0-	1 1		1
12		1054 N	916	-0-	-138	69 1	847 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			12,017	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

WILSON, DUKE 185		WELL #:	17	RRCID ->	262165	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 -	8858
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POWELL 14		WELL #:	3	RRCID ->	262166	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7396 -	8238
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264482	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6854 - 8168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #:		15	RRCID ->	264862	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	268224	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		35	RRCID ->	270891	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6804 - 8070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		9	RRCID ->	271030	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #:		16	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 - 8076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SAWYER (WOLFCAMP) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC ESPY, H. T.		81267 910 730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3 U		RRCID -> 061586		COMPL. DATE 03/07/1975		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	653	-0-	653	653	653	2			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	386	-0-	386	1039	386	2			Y	-0-					-0-	
*12	1180 X	141	-0-	-1039	-0-	141	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ESPY, H. T.		WELL #: 5 C		RRCID -> 126189		COMPL. DATE 12/30/1987		TOTAL DEPTH 5616		PERF. 2879 - 2887							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ESPY, H. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 136277		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2839 - 2935							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC 875310  
 -8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	29	1	177	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	23	1	228	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	24	1	197	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	Y	-0-		-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	3	Y	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-		-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	1		8
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	9	227	3	Y	-0-		8
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	1		9
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	9	241	3	Y	-0-		9
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	9 1	-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	29	1	194	3	Y	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	2		2
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	9	256	3	Y	-0-	1 1	1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	Y	-0-		1
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	40	1	254	3	Y	1		2
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	1	9	244	3	Y	-0-		2
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	45	1	219	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		3,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

01	682 N	665	-0-	-17	-0-	59	1	606	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	508	-0-	-108	-0-	43	1	465	3	Y	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	3	Y	-0-		-0-
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	61	1	547	3	Y	-0-		-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	Y	-0-		-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	3	Y	-0-		-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	3	Y	-0-		-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	64	1	548	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	70	1	581	3	Y	-0-		-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	569	3	Y	-0-		-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FIELDS 56		WELL #:		1056	RRCID ->	091528	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3607 - 3636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIELDS "56"		WELL #:		4	RRCID ->	140305	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-	-0-	
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-	
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-	-0-	
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-	-0-	
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-	-0-	
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-	-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456										
SCHWIENING		WELL #:		1	RRCID ->	084881	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3332 - 3355	
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
*03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
*04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
*05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
*06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
*07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
*08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	14	-0-	14	25	14	2		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	15	-0-	15	40	15	2		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	12	-0-	12	52	12	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EXTEX OPERATING COMPANY		257062														
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO						
DAMRON ENERGY, LLC		198130											
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143192	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3474 - 3480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	6		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	6		N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	6		N	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	6		N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	6		N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	6		N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	6		N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	6		N	-0-			-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	6		N	-0-			-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	6		N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	6		N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.// 82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
DAMRON ENERGY, LLC		//CONT.// 198130										
CANNING		WELL #: 1		RRCID -> 147027		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	6	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	6	N	-0-			-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	6	N	-0-			-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	6	N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	6	N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	6	N	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	6	N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	6	N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	6	N	-0-			-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	6	N	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	6	N	-0-			-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANNING		WELL #: 2		RRCID -> 148799		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	6	N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	6	N	-0-			-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	6	N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	6	N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	6	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	6	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	6	N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	6	N	-0-			-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	6	N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	6	N	-0-			-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	6	N	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED TANK RESOURCES, LLC		697117		RRCID -> 159693		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542				
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

-----

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189  
 TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TRIPower RESOURCES, LLC 870483  
 TODD RANCH WELL #: 132647 RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



SERVICE (CROSS CUT)		82290 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323													
MCCORD, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 095407		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3324 - 3328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAJUMAR (CANYON)		82603 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE							
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621													
BOLT		WELL #: 1		RRCID -> 208846		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 1525		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE							
DUNBAR, LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 054228		COMPL. DATE 11/28/1964		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 1724 - 1734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164  
 LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

-----

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

-----

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164  
 MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164  
 MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164  
 MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE  
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164  
 MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (PENN LIME)		82603 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KIMBLE					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164											
TURNER, CARRIE L.		WELL #: 2		RRCID -> 019183		COMPL. DATE 11/18/1962		TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHANNON (SAN ANDRES)		82663 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
CLARK OIL CO.		157689											
SHANNON - DYCO		WELL #: 1		RRCID -> 216640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHANNON (SEVEN RIVERS)		82663 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
CLARK OIL CO.		157689											
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 45		RRCID -> 086514		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----												
SHANNON (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		82663 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.		//CONT.//		157689								
MOORE, ETAL, FEE NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	181278	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1875 - 1986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SHANNON/SOHIO/		WELL #:		14	RRCID ->	181279	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	1976	PERF. 1909 - 1976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
SHANNON ESTATE -B-		WELL #:		58	RRCID ->	214264	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 1708 - 1742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) OVERSTREET, JAMIE L BLACKSTONE SLAUGHTER		82870 500 628592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WELL #: 219H		RRCID -> 200178		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8873 - 13000					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 X	11	-0-	-22	-0-	10 1	1 9	N	1			36
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55 1	2 9	N	2			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #: 4019		RRCID -> 250828		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8382 - 8724			
01	14B2 EXT		10	-0-	10	30	10 1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
05	30 X		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #: 319H		RRCID -> 283379		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8496 - 11806			
01	11 N		11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1			15
02	11 N		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			15
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	11 N		-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			15
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	51 N		51	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	N	1			16
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			16
*12	56 N		56	-0-	-0-	-0-	50 1	6 9	N	5			21
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) SHIDLER, MARK L., INC. GARNER "1"		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
				776590								
		WELL #:		1	RRCID ->	102579	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7985 - 8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	643	-0-	-349	-0-	1 1	642 2	N	-0-		55
02		896 N	690	-0-	-206	-0-	1 1	689 2	N	-0-		55
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1 1	1140 2	N	-0-		55
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	1 1	968 2	N	-0-		55
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	1 1	959 2	N	-0-		55
06		960 N	956	-0-	-4	-0-	1 1	955 2	N	-0-		55
07		992 N	921	-0-	-71	-0-	1 1	920 2	N	-0-		55
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	1 1	990 2	N	-0-		55
09		960 N	921	-0-	-39	-0-	1 1	920 2	N	-0-		55
10		930 N	894	-0-	-36	-0-	1 1	893 2	N	-0-		55
11		960 N	845	-0-	-115	-0-	1 1	844 2	N	-0-		55
12		961 N	850	-0-	-111	-0-	1 1	849 2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		10,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC GARNER 15		879035		WELL #:	1H	RRCID ->	183885	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 - 13150
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		204
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		204
03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		204
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		204
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		204
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		204
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-		204
08		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-		204
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		204
10		2294 N	1868	-0-	-426	-0-	1868 2		N	-0-		204
11		2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124 2		N	-0-		204
*12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-		204
TOTAL GAS PROD:		23,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOELKE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	184121	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9000 - 12802	
01		1767 X	940	-0-	-827	-0-	940 2		N	-0-		1296
02		1596 X	57	-0-	-1539	-0-	57 2		N	-0-		1296
03		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-		1296
04		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-		1296
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-		1296
06		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-		1296
07		1767 X	1059	-0-	-708	-0-	1059 2		N	-0-		1296
08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-		1296
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2		N	-0-		1296
10		1767 X	780	-0-	-987	-0-	780 2		N	-0-		1296
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		1296
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		1296
TOTAL GAS PROD:		21,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 X	1191	-0-	-793	-0-		1179 2	12 9	N	11	12 1		1134
02	1792 X	145	-0-	-1647	-0-		133 2	12 9	N	11			1145
03	1984 X	14	-0-	-1970	-0-		2 2	12 9	N	11			1156
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			1156
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			1156
06	1140 X	96	-0-	-1044	-0-		96 2		N	-0-			1156
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3683 2	33 9	N	30			1186
08	3100 N	5067	-0-	1967	1967		4913 2	154 9	N	140	349 0		977
09	3000 N	3605	-0-	605	2572		3481 2	124 9	N	113			1090
10	5814 X	3242	-0-	-2572	-0-		3121 2	121 9	N	110			1200
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-		1954 2	21 9	N	19			1219
*12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		2364 2		N	-0-			1219
TOTAL GAS PROD:		21,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				445			

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270 2		N	-0-			122
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2		N	-0-			122
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2		N	-0-			122
04	1230 N	1030	-0-	-200	-0-		1030 2		N	-0-			122
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 2		N	-0-			122
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084 2		N	-0-			122
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400 2		N	-0-			122
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359 2		N	-0-			122
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337 2		N	-0-			122
10	1395 N	1245	-0-	-150	-0-		1245 2		N	-0-			122
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339 2		N	-0-			122
12	1395 N	597	-0-	-798	-0-		597 2		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		14,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 2		N	-0-			327
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 2		N	-0-			327
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2		N	-0-			327
04	840 N	576	-0-	-264	-0-		576 2		N	-0-			327
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		N	-0-			327
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-		543 2	2 9	N	2			329
07	589 N	370	-0-	-219	-0-		368 2	2 9	N	2			331
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-		734 2	2 9	N	2			333
09	540 N	477	-0-	-63	-0-		477 2		N	-0-			333
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2		N	-0-			333
11	720 N	256	-0-	-464	-0-		254 2	2 9	N	2			335
12	496 N	183	-0-	-313	-0-		183 2		N	-0-			335
TOTAL GAS PROD:		6,244				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2		N	-0-		152	
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-		152	
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-		152	
04		660 N	6	-0-	-654	-0-		6	2		N	-0-		152	
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2		N	-0-		152	
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	2		N	-0-		152	
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-		152	
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-		782	2	2 9	N	2		154	
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-		776	2	2 9	N	2		156	
10		775 N	722	-0-	-53	-0-		722	2		N	-0-		156	
11		750 N	652	-0-	-98	-0-		650	2	2 9	N	2		158	
12		775 N	619	-0-	-156	-0-		619	2		N	-0-		158	
TOTAL GAS PROD:			7,965											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

01		5115 X	3902	-0-	-1213	-0-		3894	2	8 9	Y	7	8 1	42	
02		4256 X	2512	-0-	-1744	-0-		2504	2	8 9	Y	7		49	
03		4650 X	3418	-0-	-1232	-0-		3418	2		Y	-0-		49	
04		3840 X	3518	-0-	-322	-0-		3507	2	11 9	Y	10		59	
05		3999 X	3658	-0-	-341	-0-		3647	2	11 9	Y	10		69	
06		3780 X	2630	-0-	-1150	-0-		2624	2	6 9	Y	5		74	
07		3627 X	3202	-0-	-425	-0-		3202	2		Y	-0-		74	
08		3658 X	3279	-0-	-379	-0-		3279	2		Y	-0-		74	
09		3540 X	3004	-0-	-536	-0-		3004	2		Y	-0-		74	
10		3658 X	2655	-0-	-1003	-0-		2653	2	2 9	Y	2		76	
11		3180 X	2835	-0-	-345	-0-		2835	2		Y	-0-		76	
12		3286 X	3133	-0-	-153	-0-		3133	2		Y	-0-		76	
TOTAL GAS PROD:			37,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	41

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1707	2	2 9	N	2	2 1	551	
02		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2305	2	2 9	N	2		553	
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		2553	2		N	-0-		553	
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2117	2	6 9	N	5		558	
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2		N	-0-		558	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1733	2	2 9	N	2		560	
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2		N	-0-		560	
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2		N	-0-		560	
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	2		N	-0-		560	
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2		N	-0-		560	
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2		N	-0-		560	
*12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2		N	-0-		560	
TOTAL GAS PROD:			21,188											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8771 - 10934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		73
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		73
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		73
04		870 N	607	-0-	-263	-0-	607 2	N	-0-		73
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		73
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		73
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		73
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		73
09		870 N	385	-0-	-485	-0-	385 2	N	-0-		73
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		73
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235 2	8 9	N	7	80
*12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		9,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9352 - 12851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2427 2	2 9	N	2	519
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	2 9	N	2	521
03		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2331 2	2 9	N	2	523
04		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-	523
05		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	523
06		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	523
07		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-	523
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	523
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-	523
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-	523
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-	523
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	523
TOTAL GAS PROD:		25,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8434 - 9000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 9	N	3	184
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698 2	3 9	N	3	187
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207 2	3 9	N	3	190
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	190
05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-	190
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	190
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-	190
08		1333 N	266	-0-	-1067	-0-	266 2		N	-0-	190
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	190
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-	190
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-	190
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-	190
TOTAL GAS PROD:		13,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			99
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			99
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			99
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			99
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			99
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			99
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			99
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			99
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			99
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			99
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			99
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		2,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865					
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1 9	N	1	1 1	151
02	2800	N	2833	-0-	33	-0-	2832	2	1 9	N	1		152
03	2355	N	2322	-0-	-33	-0-	2321	2	1 9	N	1		153
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-		153
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		153
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1754	2	1 9	N	1		154
07	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	1601	2		N	-0-		154
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-		154
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-		154
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-		154
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		154
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		154
TOTAL GAS PROD:		19,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014					
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		96
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		96
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		96
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		96
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		96
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		96
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		96
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		96
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		96
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		96
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		96
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:		6,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
SLAUGHTER 26																
//CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																
//CONT.// 879035																
WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2		Y	-0-				442
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		Y	-0-				442
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2		Y	-0-				442
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2		Y	-0-				442
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2		Y	-0-				442
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2		Y	-0-				442
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2		Y	-0-				442
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				442
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				442
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				442
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				442
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	0		404
TOTAL GAS PROD:			2,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NOELKE 5																
WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180																
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-		706	2	37	9	N	34	37	1	337
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-		789	2	36	9	N	33			370
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-		17	2	36	9	N	33			403
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2632	2	48	9	N	44			447
05		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2898	2			N	-0-			447
06		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		2583	2			N	-0-			447
07		2046 N	1606	-0-	-440	-0-		1606	2			N	-0-			447
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396	2			N	-0-			447
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	2			N	-0-			447
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2			N	-0-			447
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2			N	-0-			447
*12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		2725	2			N	-0-			447
TOTAL GAS PROD:			23,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			144							

GARNER 11																
WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138																
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			53
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			53
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			53
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-			53
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			N	-0-			53
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2			N	-0-			53
09		420 N	86	-0-	-334	-0-		86	2			N	-0-			53
10		310 N	95	-0-	-215	-0-		94	2	1	9	N	1			54
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			54
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			1,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
NOELKE 5		WELL #:		2	RRCID ->	195899	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8084 - 8770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 18		WELL #:		1	RRCID ->	198411	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	9634 - 9660
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1 9	N	1	1 1	93
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1 9	N	1		94
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1 9	N	1		95
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-		95
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1 9	N	1		96
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	N	2		98
07	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2		N	-0-		98
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1329	2	1 9	N	1		99
09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1285	2	1 9	N	1		100
10	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2		N	-0-		100
11	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2		N	-0-		100
12	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2		N	-0-		100

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NOELKE "4"		WELL #:		2H	RRCID ->	201260	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	9011 - 12975
01	3100 N	5189	-0-	2089	4961	5183	2	6 9	N	5	6 1	175
02	2800 N	2219	-0-	-581	4380	2213	2	6 9	N	5		180
03	3100 N	3187	-0-	87	4467	3181	2	6 9	N	5		185
04	7716 X	3249	-0-	-4467	-0-	3120	2	129 9	N	117		302
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3160	2	42 9	N	38		340
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2920	2	20 9	N	18	169 0	189
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11 9	N	10		199
08	2077 X	90	-0-	-1987	-0-	90	2		N	-0-		199
09	2010 X	177	-0-	-1833	-0-	177	2		N	-0-		199
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17 9	N	15		214
11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4961	2	47 9	N	43		257
*12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-		257

TOTAL GAS PROD: 37,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 256



OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			158
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			158
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			158
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			158
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			158
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			158
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			158
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327 2		N	-0-			158
09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268 2		N	-0-			158
10	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1162 2		N	-0-			158
11	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114 2		N	-0-			158
12	1302 N	272	-0-	-1030	-0-	272 2		N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:		14,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770			N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		72
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		72
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		72
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		72
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		72
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		72
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		72
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		72
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		72
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		72
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		72
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARNER 12		WELL #: 1		RRCID -> 232534		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690		
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		262
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		262
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		262
04	1290 N	584	-0-	-706	-0-	581 2	3 9	N	3	265
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1688 2	3 9	N	3	268
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-	268
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-	268
08	1333 N	946	-0-	-387	-0-	946 2		N	-0-	268
09	1290 N	821	-0-	-469	-0-	821 2		N	-0-	268
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	268
11	930 N	659	-0-	-271	-0-	659 2		N	-0-	268
12	837 N	493	-0-	-344	-0-	493 2		N	-0-	268
TOTAL GAS PROD:		12,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

NOELKE "A"		WELL #: 2801		RRCID -> 291597		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9059 - 9155		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*09	290 X	100	-0-	-190	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*10	310 X	117	-0-	-193	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*11	300 X	109	-0-	-191	-0-	109 2	N	-0-		-0-
*12	310 X	3	-0-	-307	-0-	3 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 188189		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312		
SLAUGHTER 26		WELL #: 2								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)		82870 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035																
SLAUGHTER 27		WELL #: 1		RRCID -> 207317		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 12718		PERF. 8738 - 8848								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12		3100	N	6246	-0-	3146	3146	5146	2	1100	9	N	1000					1112
TOTAL GAS PROD:				6,246				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,000						

NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 211126		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8434 - 9000	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217729		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 8539 - 9166	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)		//CONT.//		82870 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE 2		WELL #:		1403H	RRCID ->	289150	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8560 - 11123
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	2723 2	41 9	N	37	42 1		215
02	1848 R	1848	-0-	-0-	-0-	1807 2	41 9	N	37			252
03	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2453 2	35 9	N	32			284
04	2912 R	2912	-0-	-0-	-0-	2881 2	31 9	N	28			312
05	2976 #	2898	-0-	-78	-0-	2896 2	2 9	N	2			314
06	2757 R	2757	-0-	-0-	-0-	2663 2	94 9	N	85			399
07	3007 #	2369	-0-	-638	-0-	2346 2	23 9	N	21	185 0		235
08	3007 #	2563	-0-	-444	-0-	2539 2	24 9	N	22			257
09	2910 #	2490	-0-	-420	-0-	2462 2	28 9	N	25			282
10	2883 #	2526	-0-	-357	-0-	2498 2	28 9	N	25			307
11	2760 #	2339	-0-	-421	-0-	2328 2	11 9	N	10			317
12	2573 #	1824	-0-	-749	-0-	1824 2		N	-0-			317
TOTAL GAS PROD:		29,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		324						

SHURLEY RANCH (STRAWN)		83458 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		875310										
WILSON, DUKE 185		WELL #:		10	RRCID ->	187472	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	7884 - 8724
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN					
FDL OPERATING, LLC		263924										
ANDERSON, B.		WELL #:		6	RRCID ->	112876	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5771 - 5818
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
06	750 N	556	-0-	-194	-0-	556 3		N	-0-			-0-
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3		N	-0-			-0-
08	713 N	602	-0-	-111	-0-	602 3		N	-0-			-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3		N	-0-			-0-
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-			-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER (CANYON)		//CONT.//		83594 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
FIELD PRODUCTION COMPANY				266910						
WALKER, J. S.				WELL #: 2	RRCID -> 102332	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5773	- 5800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOSAIC TEXAS LLC				589983						
JAMESON "H"				WELL #: 1	RRCID -> 100554	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 6014	- 6034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563						
WALKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 116853	COMPL. DATE 03/28/1985	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 6207	- 6259	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		19
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140 2	N	-0-		19
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		19
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		19
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		19
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78 2	N	-0-		19
07	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2	N	-0-		19
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		19
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		19
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		19
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2	N	-0-		19
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		2,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIXTY-SEVEN (CANYON)		83873 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
OXY USA INC.		630591											
SHAW, VERDA		WELL #: 1		RRCID -> 290813		COMPL. DATE 09/09/1967		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 6706 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				04/01	->	4186							
04	4379 R	193	-0-	-4186	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	199	-0-	199	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	382 R	183	-0-	-199	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,625				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 286585		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6650 - 6668			
NOELKE, W. M., EST.		WELL #: 43											
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

NOELKE, W. M., EST.		760218		RRCID -> 286586		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6644 - 6676			
WELL #: 44													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
07	403 #	114	-0-	-289	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
08	465 #	163	-0-	-302	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
*12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,345				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SIXTY-SEVEN (CANYON)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NOELKE, W. M., EST.												
//CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
//CONT.// 760218												
WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2			Y	-0-	
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2			Y	-0-	
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-	
04		180 #	142	-0-	-38	-0-	142 2			Y	-0-	
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-	
06		180 #	148	-0-	-32	-0-	148 2			Y	-0-	
07		186 #	45	-0-	-141	-0-	45 2			Y	-0-	
08		186 #	32	-0-	-154	-0-	32 2			Y	-0-	
09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-	
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-	
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-	
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			1,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100)												
OXY USA INC.												
CRAWFORD, LETA D.												
WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170												
630591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-	
07		31	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-	
08		0	6	-0-	6 B	6	6 2			N	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			6							
09		0	6	-0-	6 B	12	6 2			N	-0-	
10		0	6	-0-	6 B	18	6 2			N	-0-	
11		0	6	-0-	6 B	24	6 2			N	-0-	
12		0	6	-0-	6 B	30	6 2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			52	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD, LETA D.												
WELL #: 6 RRCID -> 291669 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3126 - 3156												
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAWFORD, LETA D.												
WELL #: 10 RRCID -> 291670 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3088 - 3112												
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)												
ADCOCK, CAROL												
THOMSON												
WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A												
84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
007832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2			N	-0-	
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	
05		372 N	275	-0-	-97	-0-	275 2			N	-0-	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2			N	-0-	
*08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2			N	-0-	
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			3,068	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC				073306								
CAUTHORN, ADAH				WELL #:	1	RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-			-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
*11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC.				188578				CREEK				
				WELL #:	1	RRCID ->	106760	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 5758 - 5769
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404				THOMSON HEIRS				
				WELL #:	1	RRCID ->	019242	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5390 - 5535
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-				-0-
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	284 2	N	-0-				-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-				-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-				-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2	N	-0-				-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-				-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-				-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2	N	-0-				-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2	N	-0-				-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-				-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
THOMSON HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	073542	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108	3		N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-		-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	148159	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5371 - 5567	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-		-0-
02	644 N	413	-0-	-231	-0-	413	2		N	-0-		-0-
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2		N	-0-		-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-		-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
07	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-		-0-
08	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2		N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-		-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-		-0-
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #:		1	RRCID ->	019236	COMPL. DATE	07/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5573 - 5734
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462										
WARD C		WELL #:	11	RRCID ->	138444	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5560 - 6711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MIERS A 82		WELL #:	9	RRCID ->	138578	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5410 - 5530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MIERS A		WELL #:	1510	RRCID ->	138582	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5256 - 5584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462									
MIERS A 82		WELL #:	15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MIERS A 82		WELL #:	16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5163 - 5405	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MIERS A		WELL #:	8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5283 - 5493	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----																	
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																	
WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----												
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----															
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----																	
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																	
WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																	
WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462									
WARD C		WELL #:	34	RRCID ->	148272	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5890 - 6834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD C		WELL #:	31	RRCID ->	148663	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5729 - 6684	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIERS A		WELL #:	1515	RRCID ->	175899	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5235 - 5496	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SILVER OIL & GAS INC. 781880  
 HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
HULL		WELL #: 9603		RRCID -> 207743		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			121
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			121
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			121
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			121
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			121
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			121
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			121
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			121
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			121
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			121
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			121
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL		WELL #: 9601		RRCID -> 207745		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL		WELL #: 9604		RRCID -> 207746		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC				825820									
SIMMONS A		WELL #:		2	RRCID -> 119300	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 6048	- 6784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: SUTTON					
BERGER		WELL #:		1	RRCID -> 019194	COMPL. DATE 12/28/1958	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 5326	- 5398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-			-0-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS				1	RRCID -> 019195	COMPL. DATE 07/16/1958	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5426	- 5631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768												
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-			-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-			-0-
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3	N	-0-			-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,048	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "B"		WELL #:	1	RRCID -> 019197	COMPL. DATE 08/03/1958	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5492	- 5824				
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			962	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "D"		WELL #:	1	RRCID -> 019199	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH 5877	PERF. 5312	- 5877				
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-			-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 3		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DEBERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	019209	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	5835 -	6465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019211	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5943 -	6091
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-	
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			991	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	019213	COMPL. DATE	07/28/1958	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5368 -	5472
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-	
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-	
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3	N	-0-			-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-	
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			525	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

-----

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 1		RRCID -> 019223	COMPL. DATE 04/26/1956	TOTAL DEPTH 5822	PERF. 5538	-	5750					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #: 2	RRCID -> 019224	COMPL. DATE 05/18/1956	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5514	-	5644						
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #: 3	RRCID -> 019225	COMPL. DATE 06/26/1957	TOTAL DEPTH 5883	PERF. 5443	-	5521						
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342													
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMSON, R. M.		WELL #:	1	RRCID -> 019227	COMPL. DATE 07/15/1955	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5320	-	5350		
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:			2,675	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 019228	COMPL. DATE 03/10/1956	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4998	-	5038		
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	5 1	78 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	10 1	137 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10 1	132 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	6 1	63 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	9 1	89 3	N	-0-	-0-	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-	-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	137 3	N	-0-	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 3	N	-0-	-0-	
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	N	-0-	-0-	
-----											
TOTAL GAS PROD:			1,499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328												
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,880	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	1	RRCID ->	019235	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6261 -	6434
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	019240	COMPL. DATE	05/01/1954	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5545 -	5700
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-			24
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			24
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-			24
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			24
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-			24
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			24
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-			24
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-			24
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	Y	-0-			24
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-			24
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-			24
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			654	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 3	N	-0-			33
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	48 1	3 3	N	-0-			33
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	54 1	4 3	N	-0-			33
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	52 1	2 3	N	-0-			33
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 3	N	-0-			33
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	52 1	2 3	N	-0-			33
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 1	1 3	N	-0-			33
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	54 1	1 3	N	-0-			33
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 1	1 3	N	-0-			33
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	54 1	2 3	N	-0-			33
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	52 1	2 3	N	-0-			33
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	54 1	2 3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		660				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	N	-0-			-0-
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	12	1	122	3	N	-0-			-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A						
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-				-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-				-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-				-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-				-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-				-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-				-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A						
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-				7
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-				7
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-				7
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-				7
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-				7
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-				7
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				7
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-				7
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-				7
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-				7
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-				7
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		2,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			254											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			307											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-			-0-	
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-			-0-	
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-	
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			-0-	
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-	
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-	
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-	
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-	
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,251											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			563				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			574				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 2		RRCID -> 057267	COMPL. DATE 12/27/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A					
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 057847	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 5684	PERF. N/A				
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY A		WELL #: 7		RRCID -> 058420	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5917 - 6267				
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3	N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,299											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,051											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-	
*12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,760											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04		330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08		496 N	273	-0-	-223	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01		961 N	933	-0-	-28	-0-	67	1	866	3	N	-0-		-0-
02		868 N	708	-0-	-160	-0-	39	1	669	3	N	-0-		-0-
03		961 N	821	-0-	-140	-0-	57	1	764	3	N	-0-		-0-
04		900 N	788	-0-	-112	-0-	56	1	732	3	N	-0-		-0-
05		961 N	884	-0-	-77	-0-	51	1	833	3	N	-0-		-0-
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	82	1	819	3	N	-0-		-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	N	-0-		-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	950	3	N	-0-		-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	88	1	874	3	N	-0-		-0-
10		961 N	840	-0-	-121	-0-	77	1	763	3	N	-0-		-0-
11		930 N	750	-0-	-180	-0-	69	1	681	3	N	-0-		-0-
12		961 N	804	-0-	-157	-0-	74	1	730	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	250	-0-	-153	-0-	250 3			N	-0-			-0-	
02		364 N	314	-0-	-50	-0-	314 3			N	-0-			-0-	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-	
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-	
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-			-0-	
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-	
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-			-0-	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-			-0-	
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-			-0-	
12		403 N	282	-0-	-121	-0-	282 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,862											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD		WELL #:	3	RRCID ->	059859	COMPL. DATE	01/30/1988	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5557 -	6404			
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-			
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-			-0-			
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		Y	-0-			-0-			
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-			
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			-0-			
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-			-0-			
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			-0-			
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-			
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-			
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-			
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,142											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY A		WELL #:	10	RRCID ->	060118	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5829 -	6226			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-			
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-			-0-			
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-			
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-			
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-			
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-			
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-			
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-			
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			559											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WARD														
-----														
WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384														
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #:	6	RRCID ->	060260	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	5775	-	6650	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-	
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		75				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	060713	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	N/A			
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-		-0-	
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-		-0-	
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-		-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-		-0-	
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-		-0-	
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-		-0-	
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-		-0-	
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-		-0-	
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-		-0-	
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-		-0-	
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-		-0-	
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	061980	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6368 - 6482
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MECKEL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	062006	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5841 - 6098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	062069	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6330 - 6612
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		Y	-0-		-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-	
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			655											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			230											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376												
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY A		WELL #:	9	RRCID ->	068680	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	5777 - 6527	
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	073454	COMPL. DATE	10/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	Y	-0-		13	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		13	
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-		13	
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		13	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		13	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		13	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		13	
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	Y	-0-		13	
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		13	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-		13	
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		13	
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:			2,093	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			914	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,657	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

01		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,884	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730														
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECKEL		WELL #:	14	RRCID ->	079722	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5608	-	5738	
-----														
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	080112	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5502	-	5936	
-----														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 18	RRCID -> 080163	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 5568	-	5751		
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #: 17	RRCID -> 080164	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5612	-	5768				
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			407	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "A"		WELL #: 4	RRCID -> 080319	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5300	-	5770				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862												
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-			-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77 3	N	-0-			-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			1,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	080510	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5825 -	6125
-----												
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-			-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-			-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			2,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	084734	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6042 -	6808
-----												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		Y	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
03		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
04		570 N	404	-0-	-166	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
05		651 N	480	-0-	-171	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
10		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 3		Y	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
*12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,717	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

01		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
05		372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
06		450 N	247	-0-	-203	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
07		434 N	241	-0-	-193	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
08		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
*12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,950	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,013	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 088024	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6270 - 7000					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #: 3	RRCID -> 088026	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6323 - 7305							
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-	-0-				
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3	N	-0-	-0-				
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	N	-0-	-0-				
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-	-0-				
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-	-0-				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-				
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-				
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-	-0-				
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-	-0-				
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-				
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #: 8	RRCID -> 090456	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 5625 - 6490							
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-				
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-				
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-				
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-				
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3	N	-0-	-0-				
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-				
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3	N	-0-	-0-				
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-	-0-				
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-				
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	-0-				
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3	N	-0-	-0-				
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290												
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-			-0-
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	83 3	N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-			-0-
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON		WELL #:	3	RRCID -> 091624	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5597	- 6326				
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALBERT		WELL #:	6	RRCID -> 091625	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6052	- 6991				
01		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		140 N	7	-0-	-133	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,266	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860													
01		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
06		450 N	308	-0-	-142	-0-	308 3		N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	374 3		N	-0-			-0-
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 091627	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6016 - 6324						
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-	
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144 3	N	-0-			-0-	
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 091629	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6015 - 6692						
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-	
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667													
-----													
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,117		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HULL		WELL #:	4	RRCID ->	094515	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5614	-	5803
-----													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SIMMONS RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	094517	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6994	-	7090
-----													
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #:	5	RRCID ->	094518	COMPL. DATE	04/03/1971	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6298 -	6926		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	094519	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	6234 -	7044				
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-				
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-				
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-				
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-				
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-				
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-				
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-				
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		890				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD, J. W. -118-		WELL #:	3	RRCID ->	096180	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5693 -	6597				
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	Y	-0-			-0-				
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-				
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			-0-				
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	Y	-0-			-0-				
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	Y	-0-			-0-				
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	Y	-0-			-0-				
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	Y	-0-			-0-				
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			-0-				
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	Y	-0-			-0-				
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	Y	-0-			-0-				
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3	Y	-0-			-0-				
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-	
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			489											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

01		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	172	-0-	-276	-0-	172	3		N	-0-			-0-	
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-	
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
08		496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
09		420 N	185	-0-	-235	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	147	-0-	-194	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
11		240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,961											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-	
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-	
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-	
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-	
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		Y	-0-			-0-	
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		Y	-0-			-0-	
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		Y	-0-			-0-	
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			-0-	
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			-0-	
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,391											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	101583	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	6231 - 6623
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			524								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	12	RRCID ->	103328	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5390 - 5878
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,311								
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	4	RRCID ->	103394	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5743 - 5974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			600				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERGER		WELL #:	7	RRCID ->	103395	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	5880 - 6085	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARD		WELL #:	9	RRCID ->	104000	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6028 - 6390	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,047				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	273 3		N	-0-			-0-
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "F"		WELL #: 3		RRCID -> 108733		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572												
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	10	RRCID ->	124346	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	5719 - 6556	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-			-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			2,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	11	RRCID ->	125699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6139 - 6497	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-			-0-	
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,053	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			932											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-				-0-	
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3		N	-0-				-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-				-0-	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				-0-	
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-				-0-	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-				-0-	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-				-0-	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-	
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-				-0-	
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,867											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-				-0-	
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-				-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-	
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-				-0-	
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-				-0-	
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-				-0-	
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-				-0-	
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			100											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	265	-0-	-43	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,741											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

01		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3		N	-0-			-0-	
03		527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			-0-	
07		465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-	
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-	
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-	
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,360											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-	
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,873											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
THOMSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127057	COMPL. DATE	01/03/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5076 -	5119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	128704	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5313 -	5722
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,078		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DAVIS "E"		WELL #:		3	RRCID ->	132648	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	5551 -	6194
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		789		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	1	-0-	1	15		1 3		N	-0-			-0-
02		16 X	1	-0-	-15	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			409											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,550											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148												
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			2,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, J. W. -118-		WELL #:	4	RRCID ->	133262	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858 - 6768	
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "F"		WELL #:	2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5385 - 5742	
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			7,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5828	-		6750				
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5816	-		6698				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5651	-		6508				
01	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	3			N	-0-			-0-
04	8 X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403												
-----												
01		3 N	3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
02		4 N		-0-	-4			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3 N		-0-	-3			N	-0-			-0-
05		3 N		-0-	-3			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-		3 3	N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-		19 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:	13	RRCID ->	134305	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	5835 - 6465	
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			983	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	26	RRCID ->	134354	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5336 - 5720	
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		-0-	
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,515	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #:	16	RRCID ->	134373	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5572 - 6332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY "A"		WELL #:	15	RRCID ->	134436	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5519 - 6192	
01		124 N	115	-0-	-9	115 3		N	-0-			-0-
02		112 N	107	-0-	-5	107 3		N	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	119 3		N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	113 3		N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	115 3		N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11	109 3		N	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	105 3		N	-0-			-0-
08		124 N	104	-0-	-20	104 3		N	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	101 3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631 - 6335	
01		434 N	344	-0-	-90	344 3		N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
05		372 N	264	-0-	-108	264 3		N	-0-			-0-
06		420 N	244	-0-	-176	244 3		N	-0-			-0-
07		372 N	318	-0-	-54	318 3		N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
11		360 N	320	-0-	-40	320 3		N	-0-			-0-
12		434 N	245	-0-	-189	245 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838													
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713					
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 134491		COMPL. DATE 04/25/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305					
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386														
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-			-0-
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492	3			N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-			-0-
06	720 N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-			-0-
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		7,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY "A"		WELL #:	20	RRCID ->	134493	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5571	-	6242	
-----														
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	134494	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5742	-	6187	
-----														
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-			-0-
10	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	360 N	44	-0-	-316	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		3,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764														
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029						
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-				-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-				-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-				-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-				-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02	476 N	382	-0-	-94	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3		N	-0-			-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-			-0-
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,882										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		759										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-			-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 3		N	-0-			-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,849										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							WELL #: 5	RRCID -> 135165	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5735	-	6568	
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-		97 2	702 3	N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-			-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-		5 2	610 3	N	-0-			-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 3		N	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 3		N	-0-			-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-		3 2	547 3	N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-		1 2	489 3	N	-0-			-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 3		N	-0-			-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 3		N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-		2 2	481 3	N	-0-			-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 3		N	-0-			-0-
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,474					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5569		- 6234		
01		155 N	68	-0-	-87	-0-		68 3		N	-0-			-0-
02		112 N	62	-0-	-50	-0-		62 3		N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 3		N	-0-			-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 3		N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3		N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-		130 3		N	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-		120 3		N	-0-			-0-
12		155 N	114	-0-	-41	-0-		114 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERGER		WELL #:	10	RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5626		- 6427		
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-		189 3		N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3		N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-		223 3		N	-0-			-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-		227 3		N	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-			-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,629					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	5	RRCID ->	135205	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5587 - 6237	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3				-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3				-0-
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3				-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3				-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3				-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3				-0-
11		360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3				-0-
12		341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	135206	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5577 - 6233	
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				-0-
02		252 N	163	-0-	-89	-0-	163	3				-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3				-0-
04		300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3				-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3				-0-
06		300 N	177	-0-	-123	-0-	177	3				-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				-0-
08		310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3				-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3				-0-
10		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3				-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3				-0-
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BERGER		WELL #:	12	RRCID ->	135211	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5623 - 6342	
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3				-0-
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	503	3				-0-
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3				-0-
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3				-0-
05		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3				-0-
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3				-0-
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3				-0-
08		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3				-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				-0-
10		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3				-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				-0-
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310		WELL #:	6	RRCID ->	135212	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5687 - 6494	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY		WELL #:	6	RRCID ->	135232	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5542 - 6016				
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-	-0-				
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	3		N	-0-	-0-				
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-	-0-				
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-				
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-	-0-				
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-	-0-				
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-	-0-				
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-	-0-				
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-	-0-				
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	-0-				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-				
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	135267	COMPL. DATE	07/07/1990	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	5575 - 6292				
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	-0-				
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-				
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-	-0-				
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-				
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-	-0-				
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	-0-				
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	-0-				
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-				
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-				
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	Y	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	Y	-0-	-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	Y	-0-	-0-
-----									
TOTAL GAS PROD:		2,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEBERRY		WELL #:	8	RRCID ->	135352	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5618	-	6031
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
-----													
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-				
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-				
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-				
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-				
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-	-0-				
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-				
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-				
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-				
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-	-0-				
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-				
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-	-0-				
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-	-0-				
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY		WELL #:	7	RRCID ->	135356	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	5557	-	6142
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
-----													
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-				
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3	N	-0-	-0-				
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-				
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-				
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-				
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-	-0-				
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-				
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-	-0-				
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-	-0-				
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	-0-				
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-				
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-				
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	7	RRCID ->	135407	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5616 -	6376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3				-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3				-0-
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3				-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3				-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3				-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3				-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3				-0-
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3				-0-
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3				-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3				-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3				-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,678	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERGER		WELL #:	11	RRCID ->	135451	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5928 -	6320
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3				-0-
02		644 N	552	-0-	-92	-0-	552	3				-0-
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3				-0-
04		660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3				-0-
05		713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3				-0-
06		690 N	613	-0-	-77	-0-	613	3				-0-
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3				-0-
08		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3				-0-
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3				-0-
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3				-0-
11		600 N	301	-0-	-299	-0-	301	3				-0-
12		620 N	101	-0-	-519	-0-	101	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,746	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON		WELL #:	8	RRCID ->	135586	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5725 -	6224
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-			-0-	
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		Y	-0-			-0-	
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			-0-	
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		Y	-0-			-0-	
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-	
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			-0-	
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		Y	-0-			-0-	
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		Y	-0-			-0-	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-	
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-	
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-	
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,097											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-	
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	214	-0-	-116	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-	
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-	
*12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,506											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467														
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY "A"		WELL #:	19	RRCID ->	136370	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5639	-	6334	
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-		-0-	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-		-0-	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-		-0-	
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-		-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-		-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-		-0-	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-		-0-	
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136372	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5603	-	6183	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-		-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 136374	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5509	-	6016						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD				WELL #: 19	RRCID -> 136376	COMPL. DATE 11/21/1990	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5686	-	6478						
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-								-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 3	N	-0-								-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-								-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-								-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-								-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-								-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-								-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-								-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-								-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-								-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-								-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		3,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD				WELL #: 18	RRCID -> 136780	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5581	-	6363						
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-								-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-								-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-								-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-								-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-								-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-								-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-								-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-								-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-								-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-								-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-								-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		//CONT.//	875310			WELL #:	20	RRCID ->	136785	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5644 - 6483
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND M	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-					
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-					
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-					
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-					
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-	-0-					
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-	-0-					
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-					
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-					
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-					
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-					
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		3,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WARD, J. W. -118-		WELL #:	5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5774 - 6651
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS "E"		WELL #:	5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5449 - 5696
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52 3		N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,334											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

01		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,883											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			837											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562													
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEBERRY "A"		WELL #:	36	RRCID ->	139013	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5852	-	6349
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	139364	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5906	-	6595
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472												
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	Y	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	Y	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,680	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALBERT		WELL #:	7	RRCID -> 139380	COMPL. DATE 05/31/1991	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6006 - 6990					
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-			
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 3	N	-0-	-0-			
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-	-0-			
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-	-0-			
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3	N	-0-	-0-			
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-			
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-	-0-			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-			
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-			
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-			
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,276	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	28	RRCID -> 139383	COMPL. DATE 05/27/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5292 - 5626					
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-			
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540 3	N	-0-	-0-			
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-			
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-			
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-			
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-	-0-			
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-			
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-			
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-			
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-			
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-			
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			7,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,721				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5744	-	6558
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-	-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-	-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-	-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-	-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-	-0-
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-	-0-
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-	-0-
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-	-0-
10		372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-	-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-	-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,143				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6353	-	6644
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-	-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-	-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			907				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		830			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-MECKEL UNIT		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	6	RRCID ->	139747	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5811 - 6253		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD		WELL #:	26	RRCID ->	139979	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5468 - 6300	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WARD		WELL #:	27	RRCID ->	139980	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5560 - 6346	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140320	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5924 - 6634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
05		186 N	170	-0-	-16	170	3	N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
07		186 N	158	-0-	-28	158	3	N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALBERT		WELL #:		8	RRCID ->	140322	COMPL. DATE	10/28/1991	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 6081 - 7120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	115	-0-	-9	115	3	N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	100	3	N	-0-		-0-
03		124 N	115	-0-	-9	115	3	N	-0-		-0-
04		120 N	111	-0-	-9	111	3	N	-0-		-0-
05		124 N	116	-0-	-8	116	3	N	-0-		-0-
06		120 N	114	-0-	-6	114	3	N	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	117	3	N	-0-		-0-
08		124 N	119	-0-	-5	119	3	N	-0-		-0-
09		120 N	116	-0-	-4	116	3	N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6	118	3	N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	112	3	N	-0-		-0-
12		124 N	111	-0-	-13	111	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #:		24	RRCID ->	140379	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5514 - 6450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DAVIS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	140686	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5336 - 5705		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERGER		WELL #:		13	RRCID ->	141405	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5475 - 6198	
01	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	3		N	-0-	-0-	
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	116	3		N	-0-	-0-	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-	-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-	
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-	-0-	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-	-0-	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-	-0-	
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-	-0-	
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MECKEL		WELL #:		21	RRCID ->	144246	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5294 - 5476	
01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-	
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	1	-0-	1	4		1 3		Y	-0-			13	
02		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			13	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			13	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			13	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			13	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			13	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			13	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:			3											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3				N	-0-			-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				N	-0-			-0-	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3				N	-0-			-0-	
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3				N	-0-			-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3				N	-0-			-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3				N	-0-			-0-	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3				N	-0-			-0-	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3				N	-0-			-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3				N	-0-			-0-	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3				N	-0-			-0-	
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3				N	-0-			-0-	
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,449											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-			-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3				N	-0-			-0-	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-			-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-			-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				N	-0-			-0-	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3				N	-0-			-0-	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-			-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				N	-0-			-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-			-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3				N	-0-			-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-			-0-	
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,709											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON										
		//CONT.// 875310															
		WELL #:	21	RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5816 - 6704						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STEEN				WELL #:	30	RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5288 - 5778				
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

STEEN				WELL #:	29	RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5376 - 5620				
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	77	-0-	-357	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			-0-
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	28	RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5694 -	6452
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			2,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, J. W. -118-		WELL #:	8	RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5746 -	6658
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08	186 N	71	-0-	-115	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			1,792	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,746			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,002			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		624			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

01		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

01		589 N	279	-0-	-310	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06		900 N	687	-0-	-213	-0-	687	3		N	-0-			-0-
07		992 N	711	-0-	-281	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08		713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3		N	-0-			-0-
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
10		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11		630 N	363	-0-	-267	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,840	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,482	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571													
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,051		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	31	RRCID ->	148637	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	5392	-	6238
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			872		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	32	RRCID ->	148639	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5562	-	6367
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	144	-0-	-96	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			2,784		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-			-0-
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3	N	-0-			-0-
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3	N	-0-			-0-
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-			-0-
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-			-0-
09		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-			-0-
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-			-0-
12		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,905				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			828				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

01		558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
02		504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-			-0-
04		540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3	Y	-0-			-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	Y	-0-			-0-
06		540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3	Y	-0-			-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3	Y	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-			-0-
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	Y	-0-			-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	Y	-0-			-0-
11		510 N	305	-0-	-205	-0-	305	3	Y	-0-			-0-
12		527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148												
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142 3	Y	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 3	Y	-0-			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	Y	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	Y	-0-			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,698	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	36	RRCID ->	148798	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5549	-	6350
-----													
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-			-0-	
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357 3	N	-0-			-0-	
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-			-0-	
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-			-0-	
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-			-0-	
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 3	N	-0-			-0-	
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377 3	N	-0-			-0-	
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376 3	N	-0-			-0-	
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS		WELL #:	7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5443	-	5945
-----													
01	14B2	EXT	263	-0-	263	1488	263 3	N	-0-			-0-	
02	1692	X	204	-0-	-1488	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189 3	N	-0-			-0-	
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-			-0-	
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,761	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																
WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116																
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-		
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-		
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-		
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-		
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-		
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-		
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		Y	-0-			-0-		
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		Y	-0-			-0-		
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		Y	-0-			-0-		
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			-0-		
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			-0-		
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			-0-		
-----																
TOTAL GAS PROD:			1,391												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #:	6	RRCID ->	149399	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5304	-	5755			
-----																
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			28		
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			28		
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			28		
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			28		
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			28		
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-			28		
07		806 N	506	-0-	-300	-0-	506	3		Y	-0-			28		
08		837 N	423	-0-	-414	-0-	423	3		Y	-0-			28		
09		810 N	785	-0-	-25	-0-	785	3		Y	-0-			28		
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			28		
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			28		
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-			28		
-----																
TOTAL GAS PROD:			8,913												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, G. H.		WELL #:	7	RRCID ->	149401	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5346	-	5789			
-----																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
-----																
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282												
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			-0-
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3	N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-			-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BERGER		WELL #:	17	RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	5616 - 6290	
01		217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3	Y	-0-		-0-	
02		252 N	17	-0-	-235	-0-	17 3	Y	-0-		-0-	
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	Y	-0-		-0-	
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	Y	-0-		-0-	
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	Y	-0-		-0-	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		-0-	
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3	Y	-0-		-0-	
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3	Y	-0-		-0-	
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-	
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			493	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS		WELL #:	6	RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5400 - 5772	
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	Y	-0-		-0-	
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3	Y	-0-		-0-	
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	Y	-0-		-0-	
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	Y	-0-		-0-	
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-		-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-	
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		-0-	
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	Y	-0-		-0-	
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	Y	-0-		-0-	
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	Y	-0-		-0-	
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779														
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3			N	-0-			-0-
02		196 N	109	-0-	-87	-0-	109 3			N	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3			N	-0-			-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3			N	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3			N	-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3			N	-0-			-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3			N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3			N	-0-			-0-
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3			N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS "F"		WELL #:	6	RRCID -> 149539	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5520 - 5729			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			429	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WARD		WELL #:	33	RRCID -> 149540	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5697 - 6491			
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298															
01		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
03		837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-			-0-
04		810 N	585	-0-	-225	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
05		930 N	696	-0-	-234	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-			-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-			-0-
09		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3			Y	-0-			-0-
10		868 N	753	-0-	-115	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-			-0-
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,757		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BERGER		WELL #:	18	RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5536	-	6262
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-	-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-	-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-	-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-	-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,196		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BERGER		WELL #:	20	RRCID ->	149557	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5638	-	6360
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-	-0-
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-	-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-	-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-	-0-
05		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-	-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-	-0-
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-	-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-	-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-	-0-
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-	-0-
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				2,947		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900												
01		527 N	527	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
02		476 N	430	-0-	-46	430 3		N	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
*12		536 N	536	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,458	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	26	RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368 -	5720
-----												
01		192 N	192	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05		217 N	193	-0-	-24	193 3		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	27	RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324 -	5718
-----												
01		234 N	234	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14	210 3		Y	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
04		240 N	218	-0-	-22	218 3		Y	-0-			-0-
05		248 N	157	-0-	-91	157 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	125	-0-	-115	125 3		Y	-0-			-0-
07		217 N	128	-0-	-89	128 3		Y	-0-			-0-
08		155 N	126	-0-	-29	126 3		Y	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	119 3		Y	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 34		RRCID -> 149631	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5294	-	5514					
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-			-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-			-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-			-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-			-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-			-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECKEL		WELL #:	25	RRCID -> 150018	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5382	-	5780					
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "A"		WELL #:	9	RRCID -> 150338	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5322	-	5834					
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712												
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-			-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196 3	N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-			-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194 3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			2,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	35	RRCID ->	150343	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5344 - 5702	
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	38	RRCID ->	150344	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5537 - 6342	
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-	
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53 3	Y	-0-		-0-	
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-	
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-	
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		-0-	
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-		-0-	
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-	
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		-0-	
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 3	Y	-0-		-0-	
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3	Y	-0-		-0-	
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		-0-	
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			747	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498													
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287					
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914					
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338														
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			-0-
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310 3			N	-0-			-0-
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3			N	-0-			-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3			N	-0-			-0-
05		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3			N	-0-			-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-			-0-
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3			N	-0-			-0-
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			N	-0-			-0-
09		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3			N	-0-			-0-
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3			N	-0-			-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3			N	-0-			-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:			4,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERGER		WELL #:	21	RRCID ->	150859	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5428	-	6168	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-		-0-	
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-		-0-	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-		-0-	
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-	
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-		-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-		-0-	
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-		-0-	
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-		-0-	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-		-0-	
10		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3			N	-0-		-0-	
11		390 N	6	-0-	-384	-0-	6 3			N	-0-		-0-	
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			4,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	150860	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5782	-	6596	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3			N	-0-		-0-	
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		-0-	
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-		-0-	
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-	
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-		-0-	
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-	
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			N	-0-		-0-	
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-		-0-	
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3			N	-0-		-0-	
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3			N	-0-		-0-	
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3			N	-0-		-0-	
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			1,986				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776												
01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			655	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	37	RRCID ->	153236	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5270 - 5645	
-----												
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-			-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3	Y	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	Y	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	Y	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,506	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	39	RRCID ->	153241	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5304 - 5782	
-----												
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	Y	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	Y	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DAVIS "D"		WELL #:		6	RRCID ->	153397	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5394 - 5943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-	
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-	-0-	
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-	-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	-0-	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-	-0-	
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-	-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	153398	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5539 - 6076
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		38	RRCID ->	153400	COMPL. DATE	01/29/1995	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5321 - 5752
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WARD																
WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478																
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WARD		WELL #:	40	RRCID ->	153590	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	5738	-	6640			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS		WELL #:	9	RRCID ->	153623	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	5534	-	5915			
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	Y	-0-				-0-			
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3	Y	-0-				-0-			
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-				-0-			
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	Y	-0-				-0-			
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	Y	-0-				-0-			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	Y	-0-				-0-			
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-				-0-			
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-				-0-			
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	Y	-0-				-0-			
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-				-0-			
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	Y	-0-				-0-			
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668													
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	1	N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			634		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	47	RRCID ->	153699	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	5726	-	6632
-----													
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,415		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	32	RRCID ->	153702	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5578	-	6098
-----													
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792														
-----														
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS		WELL #:	10	RRCID ->	153720	COMPL. DATE	03/11/1995	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5313	-	5626	
-----														
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "D"		WELL #:	7	RRCID ->	153755	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	5958	PERF.	5368	-	5872	
-----														
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530													
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			2,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECKEL		WELL #:	31	RRCID ->	153900	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5426	-	5884
-----													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERGER		WELL #:	22	RRCID ->	154040	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	5552	-	6344
-----													
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-				-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	-0-	335 3	Y	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-				-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	359 3	Y	-0-				-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	-0-	366 3	Y	-0-				-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	346 3	Y	-0-				-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	359 3	Y	-0-				-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	359 3	Y	-0-				-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-	340 3	Y	-0-				-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	328 3	Y	-0-				-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	-0-	274 3	Y	-0-				-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327 3	Y	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			4,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448														
-----														
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:			445											
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	154049	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	5874	-	6696	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-				-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-				-0-	
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		Y	-0-				-0-	
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		Y	-0-				-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-				-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-				-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-				-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-				-0-	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-				-0-	
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			205											
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

STEEN		WELL #:	36	RRCID ->	154073	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5250	-	5552	
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3		N	-0-				-0-	
02	700 N	670	-0-	-30	-0-	670 3		N	-0-				-0-	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-				-0-	
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-				-0-	
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-				-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-				-0-	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-				-0-	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-				-0-	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-				-0-	
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-				-0-	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-				-0-	
12	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3		N	-0-				-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			9,169											
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474														
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALBERT, B. M.		WELL #:	5122	RRCID ->	154085	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5988	-	6774	
-----														
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "A"		WELL #:	10	RRCID ->	154370	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5424	-	5801	
-----														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
03		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
08		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
09		300 N	212	-0-	-88	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-	
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-			-0-	
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		Y	-0-			-0-	
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3		Y	-0-			-0-	
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-	
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-	
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-			-0-	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-	
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			575											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			891											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
12		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			210											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
07		403 N	239	-0-	-164	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
09		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,493			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,391			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

01		279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
02		196 N	111	-0-	-85	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,390			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		Y	-0-			-0-	
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-	
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			-0-	
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			-0-	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			-0-	
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-	
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			-0-	
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-	
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,044											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

01		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		Y	-0-			-0-	
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3		Y	-0-			-0-	
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			-0-	
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		Y	-0-			-0-	
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		Y	-0-			-0-	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-	
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-	
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			-0-	
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	223	3		Y	-0-			-0-	
10		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		Y	-0-			-0-	
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		Y	-0-			-0-	
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,862											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,357											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-			-0-	
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3		Y	-0-			-0-	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			-0-	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		Y	-0-			-0-	
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-	
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-	
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-	
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,452											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	167	3		N	-0-			-0-	
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-	
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,317											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		Y	-0-			-0-	
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3		Y	-0-			-0-	
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-	
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-			-0-	
05		713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3		Y	-0-			-0-	
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-	
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-	
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-	
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			-0-	
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-	
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-	
12		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,175											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 12	RRCID -> 154867	COMPL. DATE 05/13/1995	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 5470	-	6080		
01		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	106 3		N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	109 3		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	104 3		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	107 3		N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16	108 3		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,301	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 154869	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5732	-	6530				
01		279 N	257	-0-	-22	257 3		Y	-0-			-0-
02		252 N	236	-0-	-16	236 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	247	-0-	-1	247 3		Y	-0-			-0-
04		240 N	239	-0-	-1	239 3		Y	-0-			-0-
05		279 N	263	-0-	-16	263 3		Y	-0-			-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
08		248 N	247	-0-	-1	247 3		Y	-0-			-0-
09		270 N	223	-0-	-47	223 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	180	-0-	-68	180 3		Y	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	223 3		Y	-0-			-0-
*12		233 N	233	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #: 34	RRCID -> 154903	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5492	-	5929				
01		4 N	3	-0-	-1	3 3		Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	22 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	23 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	24 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	25 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DAVIS		WELL #:		12	RRCID ->	155051	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5240 - 5712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			409	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		40	RRCID ->	155052	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5228 - 5462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3	Y	-0-		-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-		-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-		-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECKEL		WELL #:		37	RRCID ->	155060	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5445 - 5854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-			-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 3		N	-0-			-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WARD, J. W. -118-		WELL #:		9	RRCID ->	155079	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 5922 - 6800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARD, J. W. -118-		WELL #:		10	RRCID ->	155082	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 5690 - 6532	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-	-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEEN		WELL #:		42	RRCID ->	155095	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 5150 - 5510	
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-	-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-	-0-	
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-	-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-	-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-	
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784													
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #:	43	RRCID ->	155099	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5334	-	5730
-----													
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGER		WELL #:	23	RRCID ->	156424	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	5652	-	6344
-----													
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
05		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,393	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,366	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,002	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	159458	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5886 - 6296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0-	294	3		Y	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	249	3		Y	-0-	-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	267	3		Y	-0-	-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	265	3		Y	-0-	-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	250	3		Y	-0-	-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	254	3		Y	-0-	-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	248	3		Y	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	259	3		Y	-0-	-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	266	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY		WELL #:		14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5470 - 6170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-
02		336 N	335	-0-	-1	335	3		N	-0-	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
05		403 N	372	-0-	-31	372	3		N	-0-	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
07		372 N	370	-0-	-2	370	3		N	-0-	-0-
08		372 N	370	-0-	-2	370	3		N	-0-	-0-
09		360 N	354	-0-	-6	354	3		N	-0-	-0-
10		372 N	362	-0-	-10	362	3		N	-0-	-0-
11		360 N	353	-0-	-7	353	3		N	-0-	-0-
12		372 N	358	-0-	-14	358	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,338	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEEN		WELL #:		44	RRCID ->	164221	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5460 - 5622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	364	-0-	-8	364	3		N	-0-	-0-
02		336 N	267	-0-	-69	267	3		N	-0-	-0-
03		372 N	303	-0-	-69	303	3		N	-0-	-0-
04		360 N	295	-0-	-65	295	3		N	-0-	-0-
05		372 N	318	-0-	-54	318	3		N	-0-	-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	405	3		N	-0-	-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	444	3		N	-0-	-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	433	3		N	-0-	-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	451	3		N	-0-	-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-
*12		403 N	403	-0-	-0-	403	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
							WELL #: 13	RRCID -> 164223	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5428	-	5836	
01		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:	40	RRCID -> 164225	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 5752	-	6566					
01		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02		812 N	723	-0-	-89	-0-	723	3		N	-0-			-0-
03		899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04		870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05		961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3		N	-0-			-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07		837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3		N	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	39	RRCID -> 164640	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5288	-	5664					
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,173				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		//CONT.// 875310												
		WELL #:	23	RRCID ->	164850	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5918 - 6636			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,964	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:	49	RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5578 - 6326			
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:	50	RRCID ->	165094	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5518 - 6062			
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARTON				WELL #:	11	RRCID ->	177406	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5655 - 6412	
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-		-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-		-0-	
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-		-0-	
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-		-0-	
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-		-0-	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-		-0-	
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-		-0-	
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-		-0-	
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-		-0-	
10	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-		-0-	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS				WELL #:	11	RRCID ->	177409	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5474 - 5592	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-		-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-		-0-	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-		-0-	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-		-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-		-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-		-0-	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-		-0-	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-		-0-	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-		-0-	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-		-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-		-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404														
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL		WELL #:	40	RRCID ->	177411	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5580	-	5800	
-----														
01	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	828	3			N	-0-			-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	89	-0-	-1089	-0-	89	3			N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,353			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL		WELL #:	41	RRCID ->	177412	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5561	-	5695	
-----														
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,456			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
BARTON		WELL #:		10	RRCID ->	178000	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 5704 - 6420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #:		54	RRCID ->	178015	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5854 - 6258	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERGER		WELL #:		25	RRCID ->	178404	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5506 - 6132	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #: 13	RRCID -> 178405	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5320	-	5590			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,033										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL		WELL #: 42	RRCID -> 178406	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5515	-	5710					
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-				-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-				-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-				-0-
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3	N	-0-				-0-
05		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-				-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-				-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-				-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-				-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-				-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-				-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-				-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			265										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD		WELL #: 49	RRCID -> 178407	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 5580	-	6294					
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-				-0-
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206 3	N	-0-				-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-				-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-				-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-				-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-				-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-				-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-				-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-				-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,619										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #:	50	RRCID ->	178408	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5630 - 6339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
*12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,332									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 - 6170	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	86 3	N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3	N	-0-			-0-
12		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,024									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A"		WELL #:	22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 - 6255	
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			278									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462													
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468					
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3	N	-0-			-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3	N	-0-			-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-			-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3	N	-0-			-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3	N	-0-			-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3	N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-			-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3	N	-0-			-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-			-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3	N	-0-			-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3	N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		8,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444					
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3	N	-0-			-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250												
01		295 N	295	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
02		252 N	244	-0-	-8	244 3		N	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
04		300 N	278	-0-	-22	278 3		N	-0-			-0-
05		310 N	287	-0-	-23	287 3		N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*12		291 N	291	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	45	RRCID ->	180097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5554 -	5704
-----												
01		31 N	13	-0-	-18	13 3		N	-0-			-0-
02		14 N	11	-0-	-3	11 3		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	20 3		N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	9 3		N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	8 3		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	23 3		N	-0-			-0-
10		9 N	6	-0-	-3	6 3		N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	20 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			194	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON		WELL #:	14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720 -	6396
-----												
01		155 N	144	-0-	-11	144 3		N	-0-			-0-
02		140 N	129	-0-	-11	129 3		N	-0-			-0-
03		155 N	143	-0-	-12	143 3		N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	143 3		N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	140 3		N	-0-			-0-
06		150 N	135	-0-	-15	135 3		N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	138 3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	138 3		N	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	134 3		N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*12		135 N	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,652	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,248										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		530										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
02	700 N	675	-0-	-25	-0-	675 3		N	-0-			-0-
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3		N	-0-			-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 3		N	-0-			-0-
05	868 N	757	-0-	-111	-0-	757 3		N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		N	-0-			-0-
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 3		N	-0-			-0-
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 3		N	-0-			-0-
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		N	-0-			-0-
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,733										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3		N	-0-			-0-
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	770	3		N	-0-			-0-
03		899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3		N	-0-			-0-
04		840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05		930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3		N	-0-			-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
11		810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

01		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02		448 N	360	-0-	-88	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			810				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518														
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:	60	RRCID ->	181283	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	5762	-	6500
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-		-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	181521	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	5970	-	6616
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-		-0-
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-		-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645														
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-			-0-
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		6,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 181754	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 5622	-	6328					
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		5,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 181756	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5690	-	6028					
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,063											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-	
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-	
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,666											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,422											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630												
01	378	N	378	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	336	N	302	-0-	-34	302	3	N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	356	3	N	-0-			-0-
07	372	N	368	-0-	-4	368	3	N	-0-			-0-
08	372	N	362	-0-	-10	362	3	N	-0-			-0-
09	360	N	350	-0-	-10	350	3	N	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	361	3	N	-0-			-0-
11	360	N	349	-0-	-11	349	3	N	-0-			-0-
12	372	N	362	-0-	-10	362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	182055	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	5636 - 5664
01	287	N	287	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02	252	N	235	-0-	-17	235	3	N	-0-		-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
05	310	N	290	-0-	-20	290	3	N	-0-		-0-
06	300	N	278	-0-	-22	278	3	N	-0-		-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A"		WELL #:	11	RRCID ->	182069	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	5410 - 5750
01	496	N	427	-0-	-69	427	3	N	-0-		-0-
02	420	N	391	-0-	-29	391	3	N	-0-		-0-
03	434	N	427	-0-	-7	427	3	N	-0-		-0-
04	420	N	413	-0-	-7	413	3	N	-0-		-0-
05	465	N	462	-0-	-3	462	3	N	-0-		-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
07	434	N	349	-0-	-85	349	3	N	-0-		-0-
08	465	N	401	-0-	-64	401	3	N	-0-		-0-
09	420	N	304	-0-	-116	304	3	N	-0-		-0-
10	341	N	95	-0-	-246	95	3	N	-0-		-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5620		- 5996				
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5838		- 5848				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL "A"		WELL #:		16	RRCID ->	182683	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	5698 -	6152
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MECKEL "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182686	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	5658 -	5990
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	N	-0-	-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	94	1	99	3	N	-0-	-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	152	1	261	3	N	-0-	-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	166	1	243	3	N	-0-	-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	201	1	265	3	N	-0-	-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	550	1	342	3	N	-0-	-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	429	1	356	3	N	-0-	-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	849	1	349	3	N	-0-	-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	156	1	251	3	N	-0-	-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	171	1	260	3	N	-0-	-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	152	1	259	3	N	-0-	-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	83	1	345	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,343		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MECKEL		WELL #:		46	RRCID ->	182698	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5460 -	5676
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-		-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3		N	-0-		-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-		-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,225		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 50	RRCID -> 182733	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5400	-	5550		
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72 3	N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,031		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 182743	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5720	-	6141			
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278 3	N	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308 3	N	-0-			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-			-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,512		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECKEL "A"		WELL #:	12	RRCID -> 182761	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5950	-	6326			
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-			-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-			-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51 3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
					WELL #:	9	RRCID -> 183110	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 5368	-	5436	
01		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3	-0-	3	4	3 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 3		N	-0-			-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECKEL		WELL #:	47	RRCID -> 183122	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 5883	PERF. 5654	-	5676				
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECKEL		WELL #:	49	RRCID -> 183123	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH 5879	PERF. 5375	-	5685				
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 3			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 3			N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3			N	-0-			-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3			N	-0-			-0-
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3			N	-0-			-0-
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL		WELL #:		51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 5642 - 5742		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5672 - 6066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:		47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 5385 - 5640	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	3	N	-0-		30
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	157	3	N	-0-		30
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3	N	-0-		30
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170	3	N	-0-		30
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	3	N	-0-		30
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168	3	N	-0-		30
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3	N	-0-		30
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	3	N	-0-		30
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	3	N	-0-		30
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3	N	-0-		30
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		30
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			2,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5368 - 5635
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		N	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #:	49	RRCID ->	183406	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5335 - 5565		
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-	
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-	
08		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-	
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-		-0-	
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		3,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #:	52	RRCID ->	183407	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5343 - 5485		
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		-0-	
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3		N	-0-		-0-	
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-	
05		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-		-0-	
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-		-0-	
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-		-0-	
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-		-0-	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-	
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MECKEL		WELL #:		44	RRCID ->	183717	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5442 - 5721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02		252 N	212	-0-	-40	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3	N	-0-		-0-
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 3	N	-0-		-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
08		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3	N	-0-		-0-
09		210 N	45	-0-	-165	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "C"		WELL #:		10	RRCID ->	184105	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 5630 - 5794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	184116	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 - 5918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 14	RRCID -> 184117	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6528	PERF. 5830	- 6128							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN				WELL #: 59	RRCID -> 184183	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 5746	PERF. 5326	- 5567							
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-								-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-								-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-								-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-								-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-								-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3	N	-0-								-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-								-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-								-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-								-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-								-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-								-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN				WELL #: 55	RRCID -> 184185	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5356	- 5548							
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-								-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3	N	-0-								-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-								-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-								-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-								-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-								-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-								-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-								-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-								-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-								-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-								-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		967				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----																	
WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222																	
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			-0-		
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-			-0-		
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-		
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-		
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-			-0-		
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-		
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-		
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-		
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-		
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-		
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-			-0-		
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-		
-----																	
TOTAL GAS PROD:			2,684													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON "C"		WELL #:	5	RRCID -> 184199	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 6539	PERF. 5298	- 5376									
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-		
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			-0-		
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-		
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-		
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-		
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-		
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-		
08		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-		
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-		
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-		
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-		
-----																	
TOTAL GAS PROD:			1,209													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON "A"		WELL #:	3	RRCID -> 184235	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 5706	- 5812									
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-			-0-		
02		252 N	184	-0-	-68	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-		
03		310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	N	-0-			-0-		
04		270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	224	3	N	-0-			-0-		
05		310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-			-0-		
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-			-0-		
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-			-0-		
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	3	N	-0-			-0-		
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	N	-0-			-0-		
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-			-0-		
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	25	1	242	3	N	-0-			-0-		
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-			-0-		
-----																	
TOTAL GAS PROD:			3,154													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			664											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			173											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			294											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20		RRCID -> 184568	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 6532	PERF. 5886	- 6022					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL		WELL #:	54	RRCID -> 184586	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 6071	PERF. 5560	- 5646	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N -0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N -0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N -0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N -0-	
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N -0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N -0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N -0-	
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N -0-	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N -0-	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N -0-	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N -0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N -0-	
TOTAL GAS PROD:		1,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MECKEL		WELL #:	57	RRCID -> 184589	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5492	- 5612	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N -0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N -0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N -0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N -0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N -0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N -0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N -0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N -0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N -0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N -0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N -0-	
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N -0-	
TOTAL GAS PROD:		665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760												
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			28
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			28
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			28
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			28
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			28
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			28
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			28
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			28
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			28
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			28
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			28
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			3,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	185058	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	5986 - 6614	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-	
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3	N	-0-			-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,437	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	58	RRCID ->	185061	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5556 - 5810	
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-			-0-	
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3	N	-0-			-0-	
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3	N	-0-			-0-	
07	527 N	303	-0-	-224	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3	N	-0-			-0-	
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MECKEL		WELL #:		56	RRCID ->	185062	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5346 - 5614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	133 3	N	-0-		-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	N	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
08		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	185300	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4687 - 4725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	16 1	211 3	N	-0-	-0-
02		224 N	111	-0-	-113	-0-	6 1	105 3	N	-0-	-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	15 1	198 3	N	-0-	-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	183 3	N	-0-	-0-
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	8 1	127 3	N	-0-	-0-
06		210 N	134	-0-	-76	-0-	12 1	122 3	N	-0-	-0-
07		217 N	124	-0-	-93	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	N	-0-	-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	N	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	N	-0-	-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	11 1	110 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,759	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MECKEL "A"		WELL #:		13	RRCID ->	185305	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 5748 - 5760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185617	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5916 - 6706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			241				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARTON		WELL #:		15	RRCID ->	185631	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5740 - 6494		
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	191	3	N	-0-			-0-
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY "A"		WELL #:		65	RRCID ->	185792	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 5978 - 6570		
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-			-0-
07		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			819				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310									
		WELL #:	62	RRCID ->	185793	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5926 - 5979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-	-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:	63	RRCID ->	185794	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5868 - 6386
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-	-0-
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-	-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-	-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-	-0-
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-	-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	185795	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6794	PERF.	5956 - 6688
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3	N	-0-	-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-	-0-
05		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-	-0-
06		270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3	N	-0-	-0-
07		248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3	N	-0-	-0-
08		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-	-0-
09		180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3	N	-0-	-0-
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	N	-0-	-0-
11		150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3	N	-0-	-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	185796	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6108 - 6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-			-0-
02		280 N	218	-0-	-62	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-			-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-			-0-
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "C"		WELL #:		15	RRCID ->	186715	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5648 - 5788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "C"		WELL #:		21	RRCID ->	187744	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5362 - 5996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	27	-0-	-190	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
DAVIS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	187746	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5618 - 5778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL "A"		WELL #:		23	RRCID ->	187748	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5944 - 6046			
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	-0-			
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-	-0-			
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-			
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-			
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-			
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,195			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MECKEL "A"		WELL #:		24	RRCID ->	187750	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5974 - 6062			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 22	RRCID -> 187751	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5896	-	6012						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MECKEL "A"		WELL #: 25	RRCID -> 187753	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5538	-	5910		
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-	-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MECKEL "A"		WELL #: 21	RRCID -> 187754	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5882	-	5938				
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	13	1	8	3	N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	28	1	23	3	N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	21	1	8	3	N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	11	1	18	3	N	-0-	-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	12	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	3	N	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940													
-----													
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A"		WELL #:	27	RRCID ->	187757	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5754	-	5950
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMSON "A"		WELL #:	9	RRCID ->	187761	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4974	-	5014
-----													
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	3	N	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-		-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	3	N	-0-		-0-
05	713 N	497	-0-	-216	-0-	29	1	468	3	N	-0-		-0-
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	48	1	479	3	N	-0-		-0-
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	38	1	407	3	N	-0-		-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	41	1	414	3	N	-0-		-0-
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	40	1	401	3	N	-0-		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	N	-0-		-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	3	N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		7,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON "C"		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	3	RRCID ->	187764	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5826 - 5858		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "C"		WELL #:	20	RRCID ->	188791	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5526 - 5672		
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-	
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-	
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-	
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-	
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-		-0-	
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-		-0-	
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-	
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECKEL "A"		WELL #:	29	RRCID ->	189643	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	5812 - 6078		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	189646	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5972 -	6183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECKEL "A"		WELL #:		33	RRCID ->	189647	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5925 -	5939
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MECKEL "A"		WELL #:		38	RRCID ->	189649	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5808 -	6250
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MECKEL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	189650	COMPL. DATE	02/17/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5838 - 6150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL "A"		WELL #:		32	RRCID ->	189651	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5576 - 5966			
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-	-0-			
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-	-0-			
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-			
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-	-0-			
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-			
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-	-0-			
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-	-0-			
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-	-0-			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-			
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-	-0-			
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL "A"		WELL #:		30	RRCID ->	189652	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5964 - 6319			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL "A"		WELL #:		34	RRCID ->	189654	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6042 -	6288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #:		35	RRCID ->	189655	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5892 -	6188
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #:		41	RRCID ->	189660	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6056 -	6090
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
THOMSON "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190302	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5036 - 5839	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	N	-0-	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #:		13	RRCID ->	190553	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5379 - 5452
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:		14	RRCID ->	190555	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5588 - 5634
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MARTIN		WELL #:		15	RRCID ->	190568	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5642 - 5802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #:		17	RRCID ->	190571	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5636 - 5729		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	190572	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5604 - 5620		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824															
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			236											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "C"		WELL #:	24	RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5574 - 5894				
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-	
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-	
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-			-0-	
10	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-			-0-	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-	
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,717											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "C"		WELL #:	25	RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5628 - 5692				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	579	-0-	579	579	579	3			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	430	-0-	430	1009	430	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,009											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N		8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
06	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
07	13 N		10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	31 N		9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	30 N		5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	10 N		5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*12	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

01	560 N		560	-0-	-0-	-0-	2 2	558 3	N	-0-			-0-
02	504 N		410	-0-	-94	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03	558 N		352	-0-	-206	-0-	352 3		N	-0-			-0-
04	540 N		131	-0-	-409	-0-	131 3		N	-0-			-0-
05	620 N		31	-0-	-589	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06	330 N		8	-0-	-322	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	124 N		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	8 N		-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	99 N		99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*12	46 N		46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

01	3 N		1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	8 N		1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	4 N		1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-	
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
11		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
12		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			328											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,011											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-	
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-			-0-
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			386				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806													
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "C"		WELL #:	18	RRCID ->	192514	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5682	-	5754
-----													
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS "C"		WELL #:	32	RRCID ->	192516	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5592	-	5806
-----													
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	336 N	57	-0-	-279	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12		12 3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	20		8 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MECKEL "A"		WELL #:	42	RRCID ->	192751	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5842	-	6150
-----													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL		WELL #:	60	RRCID ->	193560	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5678	-	5885
-----													
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3			N	-0-		-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-		5 3			N	-0-		-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 3			N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-		-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 3			N	-0-		-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 3			N	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MECKEL		WELL #:		61	RRCID ->	193564	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5554 -	5682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MECKEL		WELL #:		59	RRCID ->	193579	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5677 -	5810
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3		N	-0-		-0-
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3		N	-0-		-0-
05	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	3		N	-0-		-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-		-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3		N	-0-		-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-		-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3		N	-0-		-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,716		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MECKEL		WELL #:		62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5398 -	5696
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-		-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-		-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-		-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-		-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-		-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-		-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,286		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			952											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-	
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-	
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,726											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 48	RRCID -> 193588	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 5856	-	6201			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL "A"		WELL #: 11	RRCID -> 193589	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 5817	-	5864					
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-			
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-			
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-			
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-			
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	-0-			
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3	N	-0-	-0-			
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-	-0-			
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-			
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-			
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL "A"		WELL #: 46	RRCID -> 193590	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 6269	PERF. 5736	-	5944					
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	4	1	2	3	N	-0-	-0-	
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-	-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		83				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #:	50	RRCID ->	193591	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5862 - 6012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159 3		N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,103			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MECKEL "A"		WELL #:	51	RRCID ->	193592	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5618 - 5989	
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,264			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MECKEL "A"		WELL #:	52	RRCID ->	193593	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5806 - 5848	
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			660			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790													
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118					
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	48	1	7 3	N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608					
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
DAVIS "C"		WELL #:		37	RRCID ->	194906	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5642 - 5616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-				-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-				-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-				-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-				-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-				-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-				-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-				-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-				-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-				-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-				-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMSON D		WELL #:		11	RRCID ->	195697	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5164 - 5216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 3	N	-0-				-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	N	-0-				-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-				-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	-0-				-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-				-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MECKEL "A"		WELL #:		57	RRCID ->	197501	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	5830 - 6084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	54 1	44 3	N	-0-				-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	48 1	26 3	N	-0-				-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	54 1	40 3	N	-0-				-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	52 1	36 3	N	-0-				-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	54 1	36 3	N	-0-				-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	52 1	45 3	N	-0-				-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	54 1	37 3	N	-0-				-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	54 1	36 3	N	-0-				-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	52 1	41 3	N	-0-				-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	54 1	33 3	N	-0-				-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	52 1	26 3	N	-0-				-0-
*12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	54 1	70 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----																
WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952																
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-		
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-		
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-		
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-			-0-		
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-		
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-		
08		7 N	2	-0-	-5	-0-		2 3		N	-0-			-0-		
09		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3		N	-0-			-0-		
10		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-			-0-		
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-		
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-		
-----																
TOTAL GAS PROD:			27												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN		WELL #:	21	RRCID ->	197507	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5712	-	5484			
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-				-0-			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-				-0-			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-				-0-			
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-			
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-				-0-			
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-				-0-			
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-				-0-			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-				-0-			
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-			
-----																
TOTAL GAS PROD:			956												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON "A"		WELL #:	6	RRCID ->	198720	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5716	-	6140			
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	50	1	645 3	N	-0-			-0-			
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	69	1	1188 3	N	-0-			-0-			
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475 3	N	-0-			-0-			
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	1399 3	N	-0-			-0-			
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877 3	N	-0-			-0-			
06	1110 N	921	-0-	-189	-0-	84	1	837 3	N	-0-			-0-			
07	1147 N	965	-0-	-182	-0-	83	1	882 3	N	-0-			-0-			
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873 3	N	-0-			-0-			
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	86	1	852 3	N	-0-			-0-			
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847 3	N	-0-			-0-			
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	85	1	833 3	N	-0-			-0-			
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885 3	N	-0-			-0-			
-----																
TOTAL GAS PROD:			12,582												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
				WELL #:	6	RRCID ->	198727	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5320 - 5858
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,937										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL		WELL #:	72	RRCID ->	198738	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5391 - 5696		
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-	
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-		-0-	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-	
04		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-		-0-	
05		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-		-0-	
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-		-0-	
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-	
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-	
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-		-0-	
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-	
11		480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3		N	-0-		-0-	
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:			5,679										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN		WELL #:	72	RRCID ->	198784	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5880 - 5892		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-MECKEL UNIT		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
		//CONT.//	875310											
		WELL #:	10	RRCID ->	198802	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	5816	-	6386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-				-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-				-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-				-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-				-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-				-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-				-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-				-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-				-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-				-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			213				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "C"		WELL #:	39	RRCID ->	199435	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5696	-	5822
01		651 N	577	-0-	-74	-0-	95 1	482 3	N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	86 1	493 3	N	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	95 1	604 3	N	-0-			-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	92 1	594 3	N	-0-			-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	95 1	582 3	N	-0-			-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-	92 1	561 3	N	-0-			-0-
07		682 N	640	-0-	-42	-0-	95 1	545 3	N	-0-			-0-
08		682 N	523	-0-	-159	-0-	95 1	428 3	N	-0-			-0-
09		660 N	476	-0-	-184	-0-	92 1	384 3	N	-0-			-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	95 1	678 3	N	-0-			-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	92 1	570 3	N	-0-			-0-
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	95 1	568 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	199449	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5620	-	6012
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	95 1	167 3	N	-0-			-0-
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	86 1	150 3	N	-0-			-0-
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	95 1	163 3	N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	92 1	160 3	N	-0-			-0-
05		279 N	261	-0-	-18	-0-	95 1	166 3	N	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	92 1	154 3	N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	95 1	158 3	N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	95 1	158 3	N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	92 1	154 3	N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	95 1	162 3	N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	92 1	153 3	N	-0-			-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	95 1	155 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,019				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656														
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #:	62	RRCID ->	199521	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5130	-	5224
-----													
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #:	63	RRCID ->	199527	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5186	-	5456
-----													
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-		-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-		-0-
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-		-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-		-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		4,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
STEEN		WELL #:		66	RRCID ->	199534	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 5175 - 5944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEEN		WELL #:		64	RRCID ->	199537	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5350 - 5518	
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-		-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-		-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEEN		WELL #:		65	RRCID ->	199539	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6116	PERF. 5302 - 5548	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		755				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		919											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		627											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298																
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340								
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394												
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02		252 N	230	-0-	-22	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-			-0-
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	65	RRCID ->	200067	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5656 - 5740	
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-	
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	69	RRCID ->	200078	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	5454 - 6120	
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,476	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MECKEL		WELL #:		68	RRCID ->	200079	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5608 - 5832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL		WELL #:		66	RRCID ->	200080	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5444 - 5874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			248	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MECKEL		WELL #:		70	RRCID ->	200085	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5504 - 5574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54 1	306 3	N	-0-	-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48 1	274 3	N	-0-	-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	54 1	307 3	N	-0-	-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	52 1	299 3	N	-0-	-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54 1	309 3	N	-0-	-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52 1	298 3	N	-0-	-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54 1	305 3	N	-0-	-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	54 1	274 3	N	-0-	-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52 1	281 3	N	-0-	-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54 1	299 3	N	-0-	-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52 1	287 3	N	-0-	-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	54 1	290 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,163	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL		WELL #:		71	RRCID ->	200088	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5428 - 5668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-	
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-			-0-	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-	
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-			-0-	
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-			-0-	
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-	
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-			-0-	
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200094	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 5560 - 5864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN		WELL #:		25	RRCID ->	200466	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5368 - 5388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542																	
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-					-0-	
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3			N	-0-					-0-	
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-					-0-	
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-					-0-	
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3			N	-0-					-0-	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-					-0-	
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-					-0-	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-					-0-	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			N	-0-					-0-	
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3			N	-0-					-0-	
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3			N	-0-					-0-	
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			N	-0-					-0-	
-----																	
TOTAL GAS PROD:			2,197												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MARTIN		WELL #:	28	RRCID ->	200468	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5860	-	6012				
01		961 N	944	-0-	-17	-0-	95 1	849 3	N	-0-			-0-				
02		868 N	833	-0-	-35	-0-	86 1	747 3	N	-0-			-0-				
03		961 N	955	-0-	-6	-0-	95 1	860 3	N	-0-			-0-				
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	92 1	833 3	N	-0-			-0-				
05		992 N	956	-0-	-36	-0-	95 1	861 3	N	-0-			-0-				
06		930 N	923	-0-	-7	-0-	92 1	831 3	N	-0-			-0-				
07		961 N	952	-0-	-9	-0-	95 1	857 3	N	-0-			-0-				
08		961 N	955	-0-	-6	-0-	95 1	860 3	N	-0-			-0-				
09		930 N	921	-0-	-9	-0-	92 1	829 3	N	-0-			-0-				
10		961 N	952	-0-	-9	-0-	95 1	857 3	N	-0-			-0-				
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	92 1	824 3	N	-0-			-0-				
12		961 N	947	-0-	-14	-0-	95 1	852 3	N	-0-			-0-				
-----																	
TOTAL GAS PROD:			11,179												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MECKEL "A"		WELL #:	59	RRCID ->	200510	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5830	-	6202				
01		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	3	-0-	3	5	3 3		N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	3	-0-	3	8	3 3		N	-0-			-0-				
05		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
TOTAL GAS PROD:			8												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02		448 N	430	-0-	-18	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09		510 N	435	-0-	-75	-0-	435 3		N	-0-			-0-
10		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			423				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778																
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662								
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638								
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	54	1	8	3	N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	48	1	5	3	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	54	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	52	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	52	1	6	3	N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	54	1	56	3	N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	54	1	122	3	N	-0-					-0-
-----																
TOTAL GAS PROD:		973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606												
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-			-0-
02		308 N	257	-0-	-51	-0-	257 3	N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3	N	-0-			-0-
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,025	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "A"		WELL #:	12	RRCID ->	201985	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5314 - 5670	
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
02		84 N	31	-0-	-53	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON		WELL #:	17	RRCID ->	205411	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	5782 - 6446	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			436	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
							205413		12/04/2003		6718	5704 - 6478	
-----													
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02		336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			4,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMSON		WELL #:	10	RRCID ->	205701	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	6019	PERF.	5276 - 5333	
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-		-0-	
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781 3		N	-0-		-0-	
03	1023 N	881	-0-	-142	-0-	881 3		N	-0-		-0-	
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	942 3		N	-0-		-0-	
05	1147 N	929	-0-	-218	-0-	929 3		N	-0-		-0-	
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3		N	-0-		-0-	
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 3		N	-0-		-0-	
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		-0-	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-	
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 3		N	-0-		-0-	
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			11,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MECKEL "A"		WELL #:	65	RRCID ->	205744	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5882 - 6227	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598														
01		713 N	476	-0-	-237	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02		616 N	67	-0-	-549	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		713 N	23	-0-	-690	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		450 N	52	-0-	-398	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3		N	-0-			-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,955											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAVIS "C"		WELL #:	42	RRCID ->	205820	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5537	-	5641	
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-	
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-	
03		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-	
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-	
07		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-		-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,487											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MECKEL "A"		WELL #:	66	RRCID ->	205823	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5768	-	5951	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	317	3			N	-0-				-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-				-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-				-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-				-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-				-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-				-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-				-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-				-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-				-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	190	1	132	3	N	-0-				-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	185	1	98	3	N	-0-				-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	182	1	137	3	N	-0-				-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	183	1	123	3	N	-0-				-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	192	1	119	3	N	-0-				-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	220	1	75	3	N	-0-				-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	213	1	92	3	N	-0-				-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	243	1	58	3	N	-0-				-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	173	1	120	3	N	-0-				-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	180	1	120	3	N	-0-				-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	164	1	111	3	N	-0-				-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	132	1	124	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		//CONT.// 875310											
		WELL #:	66	RRCID ->	205987	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6550 - 6664		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-			-0-
02		784 N	698	-0-	-86	-0-	698 3		N	-0-			-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
04		840 N	835	-0-	-5	-0-	835 3		N	-0-			-0-
05		899 N	851	-0-	-48	-0-	851 3		N	-0-			-0-
06		840 N	779	-0-	-61	-0-	779 3		N	-0-			-0-
07		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3		N	-0-			-0-
08		837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			-0-
10		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-			-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
12		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,825			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEBERRY "A"		WELL #:	84	RRCID ->	205990	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6254 - 6356		
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,258			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STEEN		WELL #:	73	RRCID ->	206018	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5254 - 5456		
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,195			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-MECKEL UNIT		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		//CONT.// 875310											
		WELL #:	12	RRCID ->	206020	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5640	-	5860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3				N	-0-	-0-
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3				N	-0-	-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3				N	-0-	-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3				N	-0-	-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3				N	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-	-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-	-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-	-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-	-0-
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,196			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STEEN		WELL #:	74	RRCID ->	206086	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5102	-	5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3				N	-0-	-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				N	-0-	-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3				N	-0-	-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3				N	-0-	-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3				N	-0-	-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3				N	-0-	-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				N	-0-	-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				N	-0-	-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3				N	-0-	-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3				N	-0-	-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3				N	-0-	-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,374			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEBERRY		WELL #:	17	RRCID ->	206088	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5514	-	6037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-	-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3				N	-0-	-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3				N	-0-	-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3				N	-0-	-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3				N	-0-	-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3				N	-0-	-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-	-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-	-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3				N	-0-	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3				N	-0-	-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3				N	-0-	-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,172			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
							COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5289	-	5538		
-----													
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
10		248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11		240 N	47	-0-	-193	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "F"		WELL #:	15	RRCID ->	206090	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5304	-	5404
-----													
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	70 1	293 3	N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	63 1	509 3	N	-0-			-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	70 1	674 3	N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	67 1	681 3	N	-0-			-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	70 1	632 3	N	-0-			-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	67 1	582 3	N	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	70 1	564 3	N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	70 1	526 3	N	-0-			-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	67 1	452 3	N	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	70 1	524 3	N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	67 1	535 3	N	-0-			-0-
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	70 1	503 3	N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			7,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS "F"		WELL #:	11	RRCID ->	206091	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5448	-	5576
-----													
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953																
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-			-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3				N	-0-			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3				N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3				N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-			-0-
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DAVIS "E"		WELL #:	16	RRCID ->	206096	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	5384 - 5722				
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			-0-
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEBERRY "A"		WELL #:	75	RRCID ->	206097	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5510 - 6182				
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02		252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,945											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,866											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,202											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794													
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210					
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		5,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340								
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864					
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			699											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	70	1	441	3	N	-0-		-0-
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	63	1	390	3	N	-0-		-0-
03		527 N	502	-0-	-25	-0-	70	1	432	3	N	-0-		-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	426	3	N	-0-		-0-
05		558 N	505	-0-	-53	-0-	70	1	435	3	N	-0-		-0-
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	67	1	408	3	N	-0-		-0-
07		496 N	484	-0-	-12	-0-	70	1	414	3	N	-0-		-0-
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	70	1	409	3	N	-0-		-0-
09		480 N	453	-0-	-27	-0-	67	1	386	3	N	-0-		-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	70	1	390	3	N	-0-		-0-
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	67	1	381	3	N	-0-		-0-
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	70	1	404	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,737											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3	N	-0-	-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,977			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEEN		WELL #:	76	RRCID ->	208163	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5346	-	5988
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-				
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3	N	-0-	-0-				
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-				
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-				
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-				
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-				
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-	-0-				
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-				
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-				
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-				
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,515			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS "F"		WELL #:	10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5330	-	5618
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-	-0-				
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3	N	-0-	-0-				
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-	-0-				
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-	-0-				
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-				
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-				
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-	-0-				
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-				
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-	-0-				
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-	-0-				
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-	-0-				
*12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,310			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY MECKEL UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232														
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEEN		WELL #:	80	RRCID ->	208509	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5013	-	5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838														
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12		279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	208527	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	5854	-	6184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184														
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06		210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285													
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398					
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		2,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298					
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,302				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755														
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		4,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD		WELL #:	56	RRCID ->	210360	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5850	-	6752	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-		-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-		-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-		-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-	
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-		-0-	
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-		-0-	
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-		-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-	
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY "A"		WELL #:	72	RRCID ->	210365	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	5920	-	6650	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-		-0-	
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-		-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-		-0-	
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		-0-	
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-		-0-	
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-		-0-	
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-		-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		-0-	
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-		-0-	
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476														
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBERRY "A"		WELL #:	69	RRCID ->	210418	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	5897	-	6564	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-		-0-	
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-		-0-	
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-		-0-	
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-		-0-	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-		-0-	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-	
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-		-0-	
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-		-0-	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-		-0-	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD		WELL #:	57	RRCID ->	210424	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	5756	-	6692	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-		-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-		-0-	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-	
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-		-0-	
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-		-0-	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-		-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-		-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		-0-	
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
WARD, J. W. 118		WELL #:		13	RRCID ->	210507	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	5830 - 6762		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		6 N		6	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
06		381 N		381	-0-	-0-		381 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		6 N		1	-0-	-5		1 3		N	-0-			-0-
09		240 N		49	-0-	-191		49 3		N	-0-			-0-
10		255 N		255	-0-	-0-		255 3		N	-0-			-0-
11		340 N		340	-0-	-0-		340 3		N	-0-			-0-
*12		271 N		271	-0-	-0-		271 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HALBERT		WELL #:		11	RRCID ->	210515	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	5979 - 6952		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		473 N		473	-0-	-0-		473 3		N	-0-			-0-
02		420 N		348	-0-	-72		348 3		N	-0-			-0-
03		465 N		449	-0-	-16		449 3		N	-0-			-0-
04		450 N		81	-0-	-369		81 3		N	-0-			-0-
05		527 N		471	-0-	-56		471 3		N	-0-			-0-
06		492 N		492	-0-	-0-		492 3		N	-0-			-0-
07		479 N		479	-0-	-0-		479 3		N	-0-			-0-
08		487 N		487	-0-	-0-		487 3		N	-0-			-0-
09		480 N		456	-0-	-24		456 3		N	-0-			-0-
10		468 N		468	-0-	-0-		468 3		N	-0-			-0-
11		480 N		452	-0-	-28		452 3		N	-0-			-0-
12		465 N		457	-0-	-8		457 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"		WELL #:		78	RRCID ->	210517	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5552 - 6206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		161 N		161	-0-	-0-		161 3		N	-0-			-0-
02		140 N		105	-0-	-35		105 3		N	-0-			-0-
03		155 N		97	-0-	-58		97 3		N	-0-			-0-
04		150 N		89	-0-	-61		89 3		N	-0-			-0-
05		186 N		92	-0-	-94		92 3		N	-0-			-0-
06		90 N		88	-0-	-2		88 3		N	-0-			-0-
07		93 N		89	-0-	-4		89 3		N	-0-			-0-
08		93 N		88	-0-	-5		88 3		N	-0-			-0-
09		90 N		80	-0-	-10		80 3		N	-0-			-0-
10		93 N		73	-0-	-20		73 3		N	-0-			-0-
11		90 N		78	-0-	-12		78 3		N	-0-			-0-
12		93 N		81	-0-	-12		81 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
WARD, J. W. 118		WELL #: 11		RRCID -> 210548		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-		46 3		N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 77		RRCID -> 210562		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-		90 3		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 54		RRCID -> 210565		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-		73 3		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3		N	-0-			-0-	
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,137											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

01		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
02		252 N	214	-0-	-38	-0-	214	3		N	-0-			-0-	
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-	
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,099											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-	
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3		N	-0-			-0-	
05		589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
07		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-	
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-			-0-	
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,020											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02		364 N	338	-0-	-26	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05		496 N	441	-0-	-55	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08		434 N	375	-0-	-59	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09		420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10		434 N	379	-0-	-55	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,807												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

01		465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05		496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07		465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,179												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

01		372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05		403 N	355	-0-	-48	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07		372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,001												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	145	1	195	3	N	-0-		-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	131	1	83	3	N	-0-		-0-
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	145	1	4	3	N	-0-		-0-
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	140	1	28	3	N	-0-		-0-
05	310 N	164	-0-	-146	-0-	145	1	19	3	N	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	145	1	431	3	N	-0-		-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	145	1	381	3	N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	3	N	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	145	1	318	3	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	140	1	310	3	N	-0-		-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	145	1	321	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
11		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-	
12		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			137											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-	
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-	
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,968											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

01	14B2 EXT	7	-0-	7	25	7	3			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	31	6	3			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	7	-0-	7	38	7	3			N	-0-			-0-	
04	44 X	6	-0-	-38	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 15		RRCID -> 211176	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5284	-	5634			
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN		WELL #:	31	RRCID -> 211255	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5306	-	5334			
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, G.H.		WELL #:	9	RRCID -> 211435	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 5492	-	5841			
01	T. A.	390	-0-	390	3555	390 3		Y	-0-			1
02	T. A.	407	-0-	407	3962	407 3		Y	-0-			1
03	T. A.	377	-0-	377	4339	377 3		Y	-0-			1
04	4714 X	375	-0-	-4339	-0-	375 3		Y	-0-			1
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3		Y	-0-			1
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			1
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			1
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-			1
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			1
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			1
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			1
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	540	-0-	540	3671	540	3		Y	-0-			25
02		T. A.	554	-0-	554	4225	554	3		Y	-0-			25
03		T. A.	545	-0-	545	4770	545	3		Y	-0-			25
04		5304 X	534	-0-	-4770	-0-	534	3		Y	-0-			25
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3		Y	-0-			25
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		Y	-0-			25
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			25
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			25
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			25
10		589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3		Y	-0-			25
11		570 N	422	-0-	-148	-0-	422	3		Y	-0-			25
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			6,710		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

01		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02		364 N	342	-0-	-22	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,504		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,224		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08		93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			751	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		N	-0-			-0-
05		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,093	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,019	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745												
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "F"		WELL #:	9	RRCID ->	213068	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5410 - 5630	
-----												
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,258	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "D"		WELL #:	9	RRCID ->	213069	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5399 - 5938	
-----												
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558														
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-			-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "D"		WELL #:	11X	RRCID ->	213428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5312	-	5445	
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-		-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-	
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-		-0-	
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-		-0-	
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-		-0-	
09	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-	
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		2,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS "F"		WELL #:	12	RRCID ->	213579	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5388	-	5605	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-		-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-	
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:		799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-	
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
11		180 N	54	-0-	-126	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			415											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

01		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
02		336 N	257	-0-	-79	-0-	257	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-	
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-	
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-	
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,374											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DAVIS "D"		WELL #:		16	RRCID ->	213760	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5308 - 5544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-	
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-		-0-	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-		-0-	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-		-0-	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-		-0-	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEEN		WELL #:		87	RRCID ->	213804	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5347 - 5509		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMSON		WELL #:		14	RRCID ->	213844	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF. 5294 - 5346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-		-0-	
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3		N	-0-		-0-	
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-		-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-	
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-	
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-		-0-	
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-		-0-	
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992												
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	7	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
*12	7	X	-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HULL		WELL #:	10	RRCID ->	213945	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	5640	- 5970
-----												
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-		-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEN MITTEL		WELL #:	8	RRCID ->	213957	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	5682	- 6034
-----												
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280												
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS		WELL #:	18	RRCID ->	218905	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5298 - 5580	
-----												
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-			-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS "E"		WELL #:	17	RRCID ->	218907	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3394 - 5986	
-----												
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-			-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,033	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS "F"		WELL #: 18		RRCID -> 218911		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS F		WELL #: 17		RRCID -> 219695		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-		-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-		-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-		-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMSON		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480														
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-	
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3	N	-0-			-0-	
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-	
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-	
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-			-0-	
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-	
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-	
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-	
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-	
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-	
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3	N	-0-			-0-	
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-	
-----														
TOTAL GAS PROD:			2,177	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DEBERRY		WELL #:	19	RRCID ->	220408	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5504 - 5954		
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-		
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-		
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-		
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-		
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-		
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-		
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-		
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-		
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	-0-		
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-		
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-		
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-		
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,484	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

DEBERRY		WELL #:	20	RRCID ->	220409	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5546 - 6194		
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-		
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3	N	-0-	-0-		
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-		
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-		
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-	-0-		
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-		
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-		
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-		
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-	-0-		
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-		
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-	-0-		
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-		
-----													
TOTAL GAS PROD:			2,525	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142													
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			-0-
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			-0-
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			4,197		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	64	RRCID ->	220521	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	5712	-	6595
-----													
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	68	RRCID ->	220525	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5622	-	6424
-----													
01		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
02		1064 N	956	-0-	-108	-0-	956 3		N	-0-			-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
09		1140 N	940	-0-	-200	-0-	940 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	931	-0-	-216	-0-	931 3		N	-0-			-0-
11		990 N	906	-0-	-84	-0-	906 3		N	-0-			-0-
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			12,831		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 12	RRCID -> 220711	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 6922	PERF. 6786	-	6800		
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-			-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-			-0-
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11	RRCID -> 220720	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6210	-	6795				
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02		364 N	299	-0-	-65	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3	N	-0-			-0-
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY "A"		WELL #: 89	RRCID -> 220730	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 6523	PERF. 5822	-	6317				
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416												
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEEN		WELL #:	90	RRCID ->	220779	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5088 - 5506	
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES RANCH 156		WELL #:	1	RRCID ->	220783	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	6132 - 6462	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444												
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MECKEL		WELL #:	84	RRCID ->	220872	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5326 - 5630	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON		WELL #:	18	RRCID ->	220885	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	5762 - 6508	
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-	
02	560	N	317	-0-	-243	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
03	527	N	268	-0-	-259	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501 3	N	-0-		-0-	
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-	
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
09	480	N	308	-0-	-172	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	221122	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 5582 - 6252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		252 N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02		224 N	219	-0-	-5	219	3	N	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
05		279 N	252	-0-	-27	252	3	N	-0-		-0-
06		240 N	234	-0-	-6	234	3	N	-0-		-0-
07		248 N	241	-0-	-7	241	3	N	-0-		-0-
08		248 N	219	-0-	-29	219	3	N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
10		248 N	240	-0-	-8	240	3	N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12		248 N	225	-0-	-23	225	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARD		WELL #:		65	RRCID ->	221950	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 5748 - 6638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	140	-0-	-15	140	3	N	-0-		-0-
02		140 N	123	-0-	-17	123	3	N	-0-		-0-
03		155 N	141	-0-	-14	141	3	N	-0-		-0-
04		150 N	135	-0-	-15	135	3	N	-0-		-0-
05		155 N	140	-0-	-15	140	3	N	-0-		-0-
06		150 N	135	-0-	-15	135	3	N	-0-		-0-
07		155 N	142	-0-	-13	142	3	N	-0-		-0-
08		155 N	142	-0-	-13	142	3	N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	140	3	N	-0-		-0-
10		155 N	145	-0-	-10	145	3	N	-0-		-0-
11		150 N	141	-0-	-9	141	3	N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12	143	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	222038	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6294 - 6767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210												
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-			-0-
02		280 N	260	-0-	-20	-0-	260 3	N	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
05		341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-			-0-
06		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 3	N	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-			-0-
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY HALBERT		WELL #:	19	RRCID ->	222067	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5826 - 6678	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
08		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			511	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	222087	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	5638 - 6314	
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-	
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283 3	N	-0-		-0-	
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			3,724	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738												
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-			-0-
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	318 3	N	-0-			-0-
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-			-0-
04		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3	N	-0-			-0-
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-			-0-
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-			-0-
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-			-0-
08		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-			-0-
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3	N	-0-			-0-
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-			-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-			-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,162	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY-HALBERT		WELL #:	20	RRCID ->	222144	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6320 - 6548	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	62	RRCID ->	222163	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5590 - 6464	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-	
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438												
01		279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		224 N	137	-0-	-87	-0-	137 3	N	-0-			-0-
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3	N	-0-			-0-
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 3	N	-0-			-0-
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	127 3	N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09		180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,814	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD		WELL #:	58	RRCID ->	222185	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5424 - 6386	
-----												
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-	
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEBERRY HALBERT		WELL #:	18	RRCID ->	222201	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6082 - 6616	
-----												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	105	-0-	105	105	105 3	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	79	-0-	79	184	79 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		246			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		859			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,640			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,124											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

01		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3		N	-0-			-0-	
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-	
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,760											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-	
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3		N	-0-			-0-	
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-	
07		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-	
08		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3		N	-0-			-0-	
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3		N	-0-			-0-	
11		540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
12		558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,469											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5540	-	6330					
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD		WELL #:	79	RRCID -> 224057	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 5630	-	6546					
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD		WELL #:	72	RRCID -> 224058	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5862	-	6760					
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042 - 6162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5528 - 6326			
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786 - 6686			
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WARD				WELL #: 76	RRCID -> 224677	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 5750	- 6652					
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD		WELL #: 69	RRCID -> 224678	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 5926	- 6868			
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WARD		WELL #: 63	RRCID -> 224681	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 5640	- 6524			
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			635											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-	
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-	
04		660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-			-0-	
05		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	511	-0-	-140	-0-	511	3		N	-0-			-0-	
08		651 N	299	-0-	-352	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
09		630 N	478	-0-	-152	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,830											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-	
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-	
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-	
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-	
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-	
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,252											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532									
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708									
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											



SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID -> 225139		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID -> 225480		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTEL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 225490		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462					
01	T. A.	1	-0-	1	12	1	3		Y	-0-			4
02	T. A.	1	-0-	1	13	1	3		Y	-0-			4
03	T. A.	1	-0-	1	14	1	3		Y	-0-			4
04	15 X	1	-0-	-14	-0-	1	3		Y	-0-			4
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			4
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			4
08	T. A.	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			4
09	T. A.	1	-0-	1	3	1	3		Y	-0-			4
10	T. A.	1	-0-	1	4	1	3		Y	-0-			4
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-			4
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITTEL		WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018					
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173												
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	101 3		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			618	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	98	RRCID ->	225867	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	5232 - 5456	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			644	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEEN		WELL #:	96	RRCID ->	225869	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5324 - 5354	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-	
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-	
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 156		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392																
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEEN		WELL #:	97	RRCID ->	225966	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5146	-	5854			
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	713 N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	806 N	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	540 N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES RANCH 156		WELL #:	4	RRCID ->	225971	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6082	-	9410			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	126	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	103	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	145	1	6	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 87		RRCID -> 227034	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5456	-	5736						
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3				N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3				N	-0-			-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3				N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3				N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3				N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3				N	-0-			-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3				N	-0-			-0-
10	279 N	106	-0-	-173	-0-	106	3				N	-0-			-0-
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	93	3				N	-0-			-0-
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MECKEL		WELL #: 90	RRCID -> 227286	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5362	-	5790							
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3				N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3				N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3				N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3				N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3				N	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3				N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3				N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3				N	-0-			-0-
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MECKEL		WELL #: 91	RRCID -> 227292	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5662	-	5768							
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3				N	-0-			-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	3				N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3				N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3				N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310		WELL #:	RRCID ->	227294	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5514 -	5796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-			-0-
05		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,097				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MECKEL		WELL #:	93	RRCID ->	227300	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	5396 -	5762
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	95	1	441	3	N	-0-	-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	86	1	409	3	N	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	459	3	N	-0-	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-	-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	95	1	462	3	N	-0-	-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	92	1	432	3	N	-0-	-0-
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	95	1	450	3	N	-0-	-0-
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	95	1	449	3	N	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	92	1	421	3	N	-0-	-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	95	1	452	3	N	-0-	-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	92	1	421	3	N	-0-	-0-
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,405			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MECKEL		WELL #:	88	RRCID ->	227760	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	5578 -	6066
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			275			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 86		RRCID -> 227767	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 3828	-	5692			
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 3		N	-0-			-0-
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	683 3		N	-0-			-0-
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 3		N	-0-			-0-
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3		N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3		N	-0-			-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MECKEL		WELL #:	89	RRCID -> 227848	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 6312	PERF. 5694	-	5918			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	21	RRCID -> 229115	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 6753	PERF. 5996	-	6668			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-			-0-
04	390 N	186	-0-	-204	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	339 3		N	-0-			-0-
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
THOMSON		WELL #:		8	RRCID ->	229578	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5250 - 5332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
02		336 N	208	-0-	-128	-0-	208 3		N	-0-		-0-
03		341 N	197	-0-	-144	-0-	197 3		N	-0-		-0-
04		360 N	193	-0-	-167	-0-	193 3		N	-0-		-0-
05		403 N	247	-0-	-156	-0-	247 3		N	-0-		-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-		-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
09		390 N	211	-0-	-179	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,596				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		92	RRCID ->	230488	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5942 - 6384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 3	N	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	67 1	39 3	N	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1		N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 1		N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 1	1 3	N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-		-0-
08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 1		N	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 1		N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		878				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THOMSON "D"		WELL #:		7	RRCID ->	231441	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5192 - 6277
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC CREEK		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 9702		RRCID -> 234364	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5858	-	6074			
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMSON "C"		WELL #:	13	RRCID -> 234371	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 6219	PERF. 4772	-	5882			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTEL, BEN		WELL #:	14	RRCID -> 234698	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5773	-	6055			
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396					
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148					
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

01		124 N	117	-0-	-7	-0-	70	1	47	3	N	-0-		-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	63	1	40	3	N	-0-		-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	70	1	49	3	N	-0-		-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	67	1	45	3	N	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	70	1	44	3	N	-0-		-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	67	1	46	3	N	-0-		-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	70	1	48	3	N	-0-		-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	70	1	44	3	N	-0-		-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	67	1	43	3	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	70	1	50	3	N	-0-		-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	67	1	49	3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	70	1	49	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774												
-----												
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-			-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-			-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
*12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,698	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARD, J. W. 118		WELL #:	21	RRCID ->	235048	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	5932	-	6814
-----													
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-	
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-			-0-	
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-	
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WARD, J. W. 118		WELL #:	22	RRCID ->	235049	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5717	-	6576
-----													
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-	
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,983	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678													
-----													
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		252 N	1	-0-	-251	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09		180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
*12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A"		WELL #:	96	RRCID ->	235139	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5876	-	6162
-----													
01	14B2	EXT	36	-0-	36	333	36 3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	33	-0-	33	366	33 3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	38	-0-	38	404	38 3		N	-0-			-0-
04	439	X	35	-0-	-404	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY "A"		WELL #:	95	RRCID ->	235331	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5828	-	6565
-----													
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
-----													
TOTAL GAS PROD:			1,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #:	94	RRCID ->	235332	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	5878 - 6564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3				-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				-0-
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,241				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	236165	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	5860 - 5890	
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3				-0-
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3				-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3				-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3				-0-
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3				-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3				-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3				-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3				-0-
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3				-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,040				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

JONES RANCH		WELL #:	1551	RRCID ->	236171	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6063 - 7142	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3				-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3				-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3				-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3				-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3				-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3				-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3				-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			684				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274													
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			357	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITTEL, R. H.		WELL #:	2	RRCID ->	236193	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5864	-	6804
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-				-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-				-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-				-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-				-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-				-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #:	5	RRCID ->	236312	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6612	-	7808
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	109 1	628 3	N	-0-				2
02	672 N	530	-0-	-142	-0-	101 1	429 3	N	-0-				2
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	99 1	620 3	N	-0-				2
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	92 1	573 3	N	-0-				2
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	75 1	617 3	N	-0-	2	1		-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	85 1	574 3	N	-0-				-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	82 1	581 3	N	-0-				-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86 1	591 3	N	6	2	1		4
						7 9							
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	89 1	560 3	N	-0-				4
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	97 1	580 3	N	1	2	1		3
						1 9							
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	121 1	539 3	N	-0-	1	1		2
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	157 1	492 3	N	-0-	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			7,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3	N	-0-		-0-
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
05		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-		-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12		310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	102	1	57	3	N	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	92	1	52	3	N	-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	3	N	-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	98	1	51	3	N	-0-
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	102	1	55	3	N	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	N	-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	102	1	58	3	N	-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	102	1	51	3	N	-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	98	1	47	3	N	-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	102	1	48	3	N	-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	98	1	41	3	N	-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	102	1	41	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

01		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-	-0-
02		112 N	29	-0-	-83	-0-	29	3		N	-0-	-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-	-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-	-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-	-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			623				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			-0-	
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3		Y	-0-			-0-	
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-	
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		Y	-0-			-0-	
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-	
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-	
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-	
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-	
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-			-0-	
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-	
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			909											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

01	T. A.	6	-0-	6	91	6	3			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	6	-0-	6	97	6	3			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	5	-0-	5	102	5	3			Y	-0-			-0-	
04	110 X	8	-0-	-102	-0-	8	3			Y	-0-			-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-	
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			56											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138													
01		T. A.	7	-0-	7	72	7 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	7	-0-	7	79	7 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	8	-0-	8	87	8 3		Y	-0-			-0-
04		95 X	8	-0-	-87	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

JONES RANCH		WELL #:	1553	RRCID ->	236772	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6054 -	7166	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			1	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			1	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-			1	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			1	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			1	
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-			1	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-			1	
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			1	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-			1	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			1	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			1	
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			599	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MITTEL, R. H.		WELL #:	3	RRCID ->	237401	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	5886 -	5946	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-	
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,150	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	5	RRCID ->	237429	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	5862	-	6208		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MITTEL, R. H.		WELL #:	4	RRCID ->	237436	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5866	-	5964				
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MITTEL, R. H.		WELL #:	8	RRCID ->	237438	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	6786	-	6818				
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02		140 N	39	-0-	-101	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04		150 N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

01	341 N	334	-0-	-7	-0-	77 1	257 3	N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	70 1	228 3	N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	77 1	256 3	N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	75 1	248 3	N	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	77 1	257 3	N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	75 1	248 3	N	-0-			-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	77 1	255 3	N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	77 1	253 3	N	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	75 1	242 3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	77 1	246 3	N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	75 1	233 3	N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	77 1	235 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL A		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
				WELL #: 73	RRCID -> 239557	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5888	-	6242		
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			192	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL, R. H.		WELL #:	11	RRCID -> 239885	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5868	-	6214			
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON		WELL #:	19	RRCID -> 240953	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 5674	-	6488			
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394 3	N	-0-			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	324 3	N	-0-			-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	300 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			771											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

01		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02		336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,313											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

01		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08		341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		360 N	23	-0-	-337	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10		341 N	15	-0-	-326	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,114											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	495	-0-	-32	-0-		495	3				N	-0-				-0-
02		476 N	412	-0-	-64	-0-		412	3				N	-0-				-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3				N	-0-				-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3				N	-0-				-0-
05		558 N	506	-0-	-52	-0-		506	3				N	-0-				-0-
06		510 N	484	-0-	-26	-0-		484	3				N	-0-				-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	3				N	-0-				-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3				N	-0-				-0-
09		480 N	477	-0-	-3	-0-		477	3				N	-0-				-0-
10		496 N	463	-0-	-33	-0-		463	3				N	-0-				-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3				N	-0-				-0-
12		496 N	490	-0-	-6	-0-		490	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,810															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		102	1	1466	3		N	-0-				-0-
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		79	1	1308	3		N	-0-				-0-
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		102	1	1458	3		N	-0-				-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		98	1	1350	3		N	-0-				-0-
05		1240 N	1136	-0-	-104	-0-		102	1	1034	3		N	-0-				-0-
06		1200 N	827	-0-	-373	-0-		98	1	729	3		N	-0-				-0-
07		1240 N	804	-0-	-436	-0-		102	1	702	3		N	-0-				-0-
08		1147 N	781	-0-	-366	-0-		102	1	679	3		N	-0-				-0-
09		840 N	699	-0-	-141	-0-		98	1	601	3		N	-0-				-0-
10		806 N	627	-0-	-179	-0-		102	1	525	3		N	-0-				-0-
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		98	1	1675	3		N	-0-				-0-
*12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		102	1	1597	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,309															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

01		341 N	325	-0-	-16	-0-		325	3				N	-0-				-0-
02		308 N	269	-0-	-39	-0-		269	3				N	-0-				-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-		328	3				N	-0-				-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3				N	-0-				-0-
05		372 N	314	-0-	-58	-0-		314	3				N	-0-				-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-		306	3				N	-0-				-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3				N	-0-				-0-
08		310 N	307	-0-	-3	-0-		307	3				N	-0-				-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-		296	3				N	-0-				-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-		299	3				N	-0-				-0-
11		300 N	293	-0-	-7	-0-		293	3				N	-0-				-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,661															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			589											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			883											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,399											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	



SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,256										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A"		WELL #:	99	RRCID ->	242161	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6302	-	6438
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
02		224 N	149	-0-	-75	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10		186 N	26	-0-	-160	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,742										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN		WELL #:	101	RRCID ->	242258	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	3352	-	3482
01		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,499										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC EVANS 120		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954												
01		558 N	115	-0-	-443	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
12		217 N	77	-0-	-140	-0-	77 3	N	-0-			-0-
-----												
TOTAL GAS PROD:			1,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MITTEL, BEN		WELL #:	25	RRCID ->	242389	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	5884 - 6244	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			497				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MECKEL A		WELL #:	74	RRCID ->	243719	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5824 - 6340	
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-	
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-	
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-	
-----												
TOTAL GAS PROD:			4,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, RIP "G" 45		WELL #: 3		RRCID -> 243823		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	16 1	140 3	N	-0-			4
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	15 1	118 3	N	-0-			4
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	N	-0-			4
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	N	-0-			4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	43 1	145 3	N	1			5
						1 9						
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	27 1	120 3	N	-0-	3 1		2
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	16 1	123 3	N	-0-			2
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	18 1	129 3	N	-0-			2
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22 1	130 3	N	-0-			2
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	N	-0-			2
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	-0-	1 1		1
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243862		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243874		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	276	-0-	-32	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-	
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,066											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-	
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			299											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

01		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-	
02		532 N	494	-0-	-38	-0-	494	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-	
04		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-	
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-			-0-	
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
08		558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
09		540 N	207	-0-	-333	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
10		558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3		N	-0-			-0-	
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-	
*12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,752											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-			-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06		330 N	198	-0-	-132	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08		248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09		210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
*12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

01		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
02		364 N	277	-0-	-87	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10		372 N	201	-0-	-171	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MECKEL A		WELL #:		75	RRCID ->	249444	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 5859 - 6124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITTEL, R. H.		WELL #:		12	RRCID ->	250582	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 5874 - 5942
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-	-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-	-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-	-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-	-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-	-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3	N	-0-	-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-	-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-	-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			124	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES RANCH 156		WELL #:		6	RRCID ->	252424	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 6140 - 7070
01	T. A.	22	-0-	22	405	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	18	-0-	18	423	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	21	-0-	21	444	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	463 X	19	-0-	-444	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
04		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,930											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

01		837 N	679	-0-	-158	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02		672 N	366	-0-	-306	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03		713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
05		744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3		N	-0-			-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07		806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3		N	-0-			-0-
08		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09		810 N	614	-0-	-196	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3		N	-0-			-0-
11		630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			-0-
12		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,630											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

01		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09		300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,489											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170												
01		385 N	385	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		336 N	326	-0-	-10	326 3		N	-0-			-0-
03		372 N	341	-0-	-31	341 3		N	-0-			-0-
04		360 N	345	-0-	-15	345 3		N	-0-			-0-
05		372 N	252	-0-	-120	252 3		N	-0-			-0-
06		330 N	315	-0-	-15	315 3		N	-0-			-0-
07		372 N	312	-0-	-60	312 3		N	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2	246 3		N	-0-			-0-
09		330 N	277	-0-	-53	277 3		N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199	RRCID -> 255254	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6870 - 7058						
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITTEL, R. H.		WELL #: 15	RRCID -> 255260	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5692 - 5968						
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-			-0-
08		155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3	N	-0-			-0-
09		150 N	17	-0-	-133	-0-	17 3	N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,534	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



-----														
SONORA (CANYON UPPER)			//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
MITTEL, R. H.			WELL #:		16	RRCID -> 255261		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH	7278	PERF. 5692 - 6960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MITTEL, R. H.			WELL #:		17	RRCID -> 255534		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5782 - 6944		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-			-0-
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			347		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
WARD			WELL #:		80	RRCID -> 255824		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5728 - 6566		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3		N	-0-			-0-
02		476 N	458	-0-	-18	-0-		458 3		N	-0-			-0-
03		558 N	529	-0-	-29	-0-		529 3		N	-0-			-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	-0-			-0-
05		589 N	564	-0-	-25	-0-		564 3		N	-0-			-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-			-0-
07		589 N	492	-0-	-97	-0-		492 3		N	-0-			-0-
08		558 N	449	-0-	-109	-0-		449 3		N	-0-			-0-
09		600 N	484	-0-	-116	-0-		484 3		N	-0-			-0-
10		496 N	392	-0-	-104	-0-		392 3		N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-			-0-
*12		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,221		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		384				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
06	102 X	-0-	-0-	-102	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SONORA (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		84646 550 875310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON								
WELL #: 304		RRCID -> 174054		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7995 - 8000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3			Y	-0-					1
02	644 N	272	-0-	-372	-0-	272	3			Y	-0-					1
03	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3			Y	-0-					1
04	660 N	526	-0-	-134	-0-	526	3			Y	-0-					1
05	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	3			Y	-0-					1
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					1
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					1
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					1
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					1
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					1
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					1
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		6,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FIELDS 20		WELL #: 7		RRCID -> 228743		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 6430 - 6470						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA, SE. (CANYON REEF) COCKRELL PRODUCTION CO., INC. ALLISON		84651 333 164305		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON								
WELL #: 1A		RRCID -> 141328		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 5311 - 5350								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON  
RLO PARTNERSHIP 714282  
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165  
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TLA CAPITAL, LLC 860937  
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

-----														
SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404														
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
03		3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
04		3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
05		3286 X	1393	-0-	-1893	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
07		2852 X	2192	-0-	-660	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08		2759 X	2203	-0-	-556	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
09		2970 X	1451	-0-	-1519	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
10		3069 X	1613	-0-	-1456	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
11		2970 X	2272	-0-	-698	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
12		2201 X	2146	-0-	-55	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
02		2548 X	1996	-0-	-552	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
03		2821 X	2581	-0-	-240	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
04		2730 X	2306	-0-	-424	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
05		2635 X	1350	-0-	-1285	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-			-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
08		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
09		3120 X	2638	-0-	-482	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
10		3224 X	2890	-0-	-334	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
11		3120 X	2613	-0-	-507	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2532	-0-	-382	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02		700 N	430	-0-	-270	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
07		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	470	-0-	-550	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10		744 N	102	-0-	-642	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH END (STRAWN)		//CONT.//		84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9422 - 9532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1100	-0-	-264	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	956	-0-	-192	-0-	956	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	3		N	-0-			-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
09		1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARSON, IRA '10'		WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9539 - 9684		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1974	-0-	-42	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
06		2550 N	2200	-0-	-350	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
07		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
09		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
10		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
*11		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
12		2790 N	2612	-0-	-178	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH PARK (PENN)		84737 320		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
CULBERTSON STATE 16		WELL #:		1	RRCID ->	153377	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	10848 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH PARK (PENN)		//CONT.//		84737 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	249414	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10924	- 10944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN)		84737 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
CULBERTSON 9		WELL #:		1H	RRCID ->	163578	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	15222	PERF.11722	- 15222	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2427	2	32	9	N	29	70
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		198	1	1353	2	N	17	82
							19	9					
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		1991	2	34	9	N	31	85
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1633	2	29	9	N	26	87
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		15	1	1556	2	N	31	84
							34	9					
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1549	2	35	9	N	32	87
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		2169	2	34	9	N	31	74
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1691	2	37	9	N	34	78
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1636	2	36	9	N	33	81
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2			N	-0-	51
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563	2			N	-0-	51
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2			N	-0-	51

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

CULBERTSON 16		WELL #:		2	RRCID ->	169399	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11253	- 11395	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1319	2	47	9	Y	43	103
02	1512 N	854	-0-	-658	-0-		106	1	722	2	Y	24	120
							26	9					
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-		909	2	50	9	Y	45	124
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-		1260	2	44	9	Y	40	128
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		12	1	1230	2	Y	45	123
							50	9					
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1335	2	52	9	Y	47	127
07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-		1259	2	51	9	Y	46	108
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1347	2	55	9	Y	50	114
09	1380 N	1285	-0-	-95	-0-		1231	2	54	9	Y	49	119
10	1302 N	636	-0-	-666	-0-		592	2	44	9	Y	40	106
11	1350 N	1114	-0-	-236	-0-		1075	2	39	9	Y	35	133
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-		1177	2	46	9	Y	42	122

TOTAL GAS PROD: 14,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CULBERTSON "17"		WELL #:		2	RRCID ->	170344	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10736	- 11010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	386	-0-	-296	-0-	386	2		N	-0-			22
02		700 N	621	-0-	-79	-0-	79	1	542	2	N	-0-		22
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			22
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			22
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	6	1	656	2	N	-0-		22
06		660 N	562	-0-	-98	-0-	562	2		N	-0-			22
07		713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-			22
08		651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2		N	-0-			22
09		570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2		N	-0-			22
10		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		N	-0-			22
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-			22
12		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		6,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CULBERTSON "17"		WELL #:		3H	RRCID ->	178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.11046	- 13613		
01		2759 N	1832	-0-	-927	-0-	1832	2		N	-0-			194
02		2492 X	2409	-0-	-83	-0-	308	1	2101	2	N	-0-		194
03		2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2		N	-0-			194
04		2670 X	2639	-0-	-31	-0-	2639	2		N	-0-			194
05		2666 X	2568	-0-	-98	-0-	24	1	2544	2	N	-0-		194
06		2580 X	2115	-0-	-465	-0-	2115	2		N	-0-			194
07		2728 X	2388	-0-	-340	-0-	2388	2		N	-0-			194
08		2573 N	2050	-0-	-523	-0-	2050	2		N	-0-			194
09		2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2		N	-0-			194
10		2387 N	1952	-0-	-435	-0-	1952	2		N	-0-			194
11		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1835	2		N	-0-			194
12		2015 N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2		N	-0-			194
TOTAL GAS PROD:		26,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CULBERTSON 16		WELL #:		3H	RRCID ->	180066	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11479	PERF.11181	- 12401		
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
02		560 N	306	-0-	-254	-0-	39	1	267	2	Y	-0-		-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	-0-		-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
11		570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
12		558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID ->	181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11134	- 12968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	56 1	384 2	N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	4 1	465 2	N	-0-			-0-
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID ->	190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11892	- 15884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	301	-0-	-1621	-0-	301 2		N	-0-			183
02		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			183
03		1488 X	507	-0-	-981	-0-	507 2		N	-0-			183
04		660 X	511	-0-	-149	-0-	511 2		N	-0-			183
05		497 X	497	-0-	-0-	-0-	5 1	492 2	N	-0-			183
06		3000 N	3533	-0-	533	-0-	3533 2		N	-0-			183
07		3100 N	6276	-0-	3176	-0-	3709 2	86 9	N	78			261
08		3100 N	1194	-0-	-1906	-0-	1166 2	28 9	N	25			286
09		4957 X	3154	-0-	-1803	-0-	3145 2	9 9	N	8	188 1		106
10		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2470 2	12 9	N	11			117
11		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2518 2	21 9	N	19			136
12		1922 X	751	-0-	-1171	-0-	748 2	3 9	N	3			139
TOTAL GAS PROD:		21,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

CULBERTSON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	206962	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11592	PERF.10380	- 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977 2	1 9	N	1	9 1		98
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	171 1	1167 2	N	9	2 1		105
03		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2168 2	32 9	N	29	10 1		124
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2359 2	43 9	N	39	9 1		154
05		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	26 1	2794 2	N	50	12 1		192
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2484 2	28 9	N	25	11 1		206
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2526 2	26 9	N	24	16 1		214
08		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2711 2	31 9	N	28	11 1		231
09		2490 N	2351	-0-	-139	-0-	2314 2	37 9	N	34	207 1		58
10		2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2279 2	28 9	N	25	13 1		70
11		2490 N	1714	-0-	-776	-0-	1691 2	23 9	N	21	2 1		89
*12		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2436 2	28 9	N	25	13 1		101
TOTAL GAS PROD:		27,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		310							

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CULBERTSON -16-		WELL #:		4R	RRCID ->	208893	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11644	PERF.11294	- 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1472 N	1472	-0-	-0-	1461 2	11 9	N		10	8 1		71
02		868 N	470	-0-	-398	59 1	404 2	N		6	2 1		75
						7 9							
03		1953 N	917	-0-	-1036	906 2	11 9	N		10	9 1		76
04		1410 N	1398	-0-	-12	1377 2	21 9	N		19	8 1		87
05		979 N	979	-0-	-0-	9 1	959 2	N		10	11 1		86
						11 9							
06		900 N	282	-0-	-618	270 2	12 9	N		11	10 1		87
07		1457 N	14	-0-	-1443	2 2	12 9	N		11	15 1		83
08		3100 N	3612	-0-	512	3588 2	24 9	N		22	10 1		95
09		3000 N	2788	-0-	-212	300	2770 2	18 9	N	16	10 1		101
10		3095 N	2795	-0-	-300	2771 2	24 9	N		22	12 1		111
11		2940 X	2168	-0-	-772	2151 2	17 9	N		15	2 1		124
12		3038 X	1865	-0-	-1173	1839 2	26 9	N		24	12 1		136

TOTAL GAS PROD: 18,760

TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CULBERTSON "17"		WELL #:		9	RRCID ->	221036	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10939	- 10997
01		5859 X	3017	-0-	-2842	3017 2		N		-0-		322
02		5292 X	4868	-0-	-424	622 1	4246 2	N		-0-		322
03		5859 X	5293	-0-	-566	5293 2		N		-0-		322
04		5670 X	5335	-0-	-335	5335 2		N		-0-		322
05		5673 X	5191	-0-	-482	49 1	5142 2	N		-0-		322
06		6573 X	6573	-0-	-0-	6573 2		N		-0-		322
07		6003 X	6003	-0-	-0-	6003 2		N		-0-		322
08		6268 X	6268	-0-	-0-	6218 2	50 9	N		45	183 1	184
09		5962 X	5962	-0-	-0-	5956 2	6 9	N		5		189
10		6037 X	6037	-0-	-0-	6019 2	18 9	N		16		205
11		5670 X	5580	-0-	-90	5561 2	19 9	N		17		222
12		5859 X	5379	-0-	-480	5359 2	20 9	N		18		240

TOTAL GAS PROD: 65,506

TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CULBERTSON 16		WELL #:		5	RRCID ->	231969	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11417	PERF.10242	- 10673
01		2313 N	2313	-0-	-0-	2313 2		N		-0-		81
02		376 N	376	-0-	-0-	48 1	328 2	N		-0-		81
03		434 N	330	-0-	-104	330 2		N		-0-		81
04		420 N	398	-0-	-22	398 2		N		-0-		81
05		403 N	388	-0-	-15	4 1	384 2	N		-0-		81
06		330 N	321	-0-	-9	321 2		N		-0-		81
07		403 N	401	-0-	-2	401 2		N		-0-		81
08		1285 N	1285	-0-	-0-	1248 2	37 9	N		34		115
09		988 N	988	-0-	-0-	986 2	2 9	N		2		117
10		716 N	716	-0-	-0-	701 2	15 9	N		14	2 1	129
11		523 N	523	-0-	-0-	514 2	9 9	N		8	2 1	135
*12		441 N	441	-0-	-0-	432 2	9 9	N		8	12 1	131

TOTAL GAS PROD: 8,480

TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CULBERTSON 17		WELL #:		4	RRCID ->	243945	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10716 - 11081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1937	-0-	-1008	-0-	1937	2		N	-0-			181
02	3136 X	2641	-0-	-495	-0-	337	1	2304	2	N	-0-		181
03	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	2872	2		N	-0-			181
04	3360 X	2895	-0-	-465	-0-	2895	2		N	-0-			181
05	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	26	1	2790	2	N	-0-		181
06	2820 X	2322	-0-	-498	-0-	2322	2		N	-0-			181
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2		N	-0-			181
08	3007 X	2318	-0-	-689	-0-	2318	2		N	-0-			181
09	2910 X	2242	-0-	-668	-0-	2242	2		N	-0-			181
10	2821 X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2		N	-0-			181
11	2520 X	2198	-0-	-322	-0-	2198	2		N	-0-			181
12	2604 X	2171	-0-	-433	-0-	2171	2		N	-0-			181
TOTAL GAS PROD:		29,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11092 - 11187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)		84819 850		ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.		195651											
SANDERS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6224 - 6244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SPECK, NORTH (GOEN)		85073 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO									
LILLIS, MICHAEL D.		500740															
COX, KATHY		WELL #: 1		RRCID -> 187294		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	1	-0-	1	5	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	1	-0-	1	6	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	1	-0-	1	7	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	1	-0-	1	8	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	1	-0-	1	9	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B DENY	1	-0-	1	10	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B DENY	1	-0-	1	11	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B DENY	1	-0-	1	12	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	1	-0-	1	13	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SPECK, NORTH (STRAWN)		85073 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO									
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164															
KITCHENS		WELL #: 1		RRCID -> 129973		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	196 #	136	-0-	-60	-0-	136	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO									
CORE PETRO, LLC		178386															
SPISER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 034328		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		//CONT.//		85076 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO				
CORE PETRO, LLC		//CONT.//		178386								
ELLIS, C. M. & THELMA		WELL #:		1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-			-0-
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-			-0-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
*10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPILLKIRK (GARDNER)		85181 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
R & R WELL SERVICE, INC.		687467										
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	178819	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4074 - 4082	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)		85279 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		027200										
JALONICK		WELL #:		1	RRCID ->	173661	COMPL. DATE	08/16/1970	TOTAL DEPTH	8062	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 7TM		RRCID -> 282134		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ARES ENERGY, LTD.		029655		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
SUGG 20		WELL #: 1		RRCID -> 290892		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802					
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2222 R	123	-0-	-2099	03/01 ->	2099	75 1	38 2	N	9		9	
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-		75 1	33 2	N	-0-		9	
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-		75 1	36 2	N	39		48	
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-		43 9		N	-0-		48	
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75 1		N	-0-		48	
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-		75 1	26 2	N	-0-		48	
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-		75 1	26 2	N	-0-		48	
10	119 R	119	-0-	-0-	-0-		75 1	44 2	N	-0-		48	
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-		75 1	37 2	N	2		50	
*12	117 R	117	-0-	-0-	-0-		2 9	75 1	42 2	N	-0-	50	
TOTAL GAS PROD:			1,087	TOTAL CONDENSATE PROD:					50				

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
KILE		WELL #: 1		RRCID -> 134833		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266					
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-		414 3	36 9	N	33		207	
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-		324 3	20 9	N	18	169 1	56	
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-		419 3	35 9	N	32		88	
04	300 #	289	-0-	-11	-0-		271 3	18 9	N	16		104	
05	310 #	276	-0-	-34	-0-		269 3	7 9	N	6		110	
06	633 R	633	-0-	-0-	-0-		587 3	46 9	N	42		152	
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-		537 3	78 9	N	71		223	
08	571 R	571	-0-	-0-	-0-		529 3	42 9	N	38	179 1	82	
09	543 R	543	-0-	-0-	-0-		498 3	45 9	N	41		123	
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-		490 3	47 9	N	43		166	
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-		446 3	41 9	N	37		203	
*12	327 R	327	-0-	-0-	-0-		270 3	57 9	N	52	177 1	78	
TOTAL GAS PROD:			5,526	TOTAL CONDENSATE PROD:					429				

-----

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2				N	-0-			-0-
02		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2				N	-0-			-0-
03		2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2				N	-0-			-0-
04		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				N	-0-			-0-
05		2511 #	1556	-0-	-955	-0-	1556	2				N	-0-			-0-
06		2430 #	1344	-0-	-1086	-0-	1344	2				N	-0-			-0-
07		2046 #	1291	-0-	-755	-0-	1291	2				N	-0-			-0-
08		2046 #	1326	-0-	-720	-0-	1326	2				N	-0-			-0-
09		1500 #	1275	-0-	-225	-0-	1275	2				N	-0-			-0-
10		1550 #	1215	-0-	-335	-0-	1215	2				N	-0-			-0-
11		1350 #	1280	-0-	-70	-0-	1280	2				N	-0-			-0-
12		1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
02		392 #	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-			-0-
03		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-			-0-
04		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-			-0-
*10		1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2				N	-0-			-0-
*11		1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2				N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

COG OPERATING LLC 166150  
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

01		774 R	774	-0-	-0-	-0-	708	3	66	9	Y	60	145	1		56
02		700 #	361	-0-	-339	-0-	313	3	30	4	Y	16				72
							18	9								
03		775 #	274	-0-	-501	-0-	233	3	41	9	Y	37				109
04		750 #	558	-0-	-192	-0-	1	1	545	3	Y	11				120
							12	9								
05		775 #	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-			120
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-	120	1	-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751							
SUGG "68"				WELL #: 1	RRCID -> 210760	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 7162	- 7371		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		532 N	532	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		31
02		504 N	475	-0-	-29	475 2		Y	-0-		31
03		527 N	527	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		31
04		511 N	511	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		31
05		0	513	-0-	513	513 2		Y	-0-		31
06		1005 R	492	-0-	-513	492 2		Y	-0-		31
07		527 #	486	-0-	-41	486 2		Y	-0-		31
08		527 #	447	-0-	-80	447 2		Y	-0-		31
09		510 #	392	-0-	-118	392 2		Y	-0-		31
10		527 #	398	-0-	-129	398 2		Y	-0-		31
11		480 #	371	-0-	-109	371 2		Y	-0-		31
12		496 #	389	-0-	-107	389 2		Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		5,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGILL "12"				WELL #: 1	RRCID -> 211216	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 7279	- 7338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	208	-0-	-9	208 2		Y	-0-		23
02		196 N	191	-0-	-5	191 2		Y	-0-		23
03		208 N	208	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		23
04		210 N	207	-0-	-3	207 2		Y	-0-		23
05		217 N	198	-0-	-19	198 2		Y	-0-		23
06		210 N	180	-0-	-30	180 2		Y	-0-		23
07		217 N	183	-0-	-34	183 2		Y	-0-		23
08		186 N	175	-0-	-11	175 2		Y	-0-		23
09		167 N	167	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		23
10		170 N	170	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		23
11		204 R	204	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		23
*12		196 R	196	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		2,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 2	RRCID -> 212248	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6894	- 6954		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	111	-0-	-44	108 2	3 9	Y	3		16
02		140 #	123	-0-	-17	120 2	3 9	Y	3	10 1	9
03		159 R	159	-0-	-0-	153 2	6 9	Y	5		14
04		150 #	-0-	-0-	-150			Y	-0-		14
05		155 #	-0-	-0-	-155			Y	-0-		14
06		150 #	-0-	-0-	-150			Y	-0-		14
07		155 #	-0-	-0-	-155			Y	-0-		14
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		393		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "2"		WELL #:		1	RRCID ->	213285	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6998 - 7058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SUGG FARMAR "39A"		WELL #:		2	RRCID ->	215537	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6832 - 6872
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	23
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	468	2	4	9	N	27
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	565	2	10	9	N	36
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	486	2	2	9	N	2
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	529	2	4	9	N	4
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2
*11	540	#	526	-0-	-14	-0-	524	2	2	9	N	2
*12	558	#	423	-0-	-135	-0-	422	2	1	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			6,114	TOTAL CONDENSATE PROD:				32				

SUGG FARMAR "40"		WELL #:		1	RRCID ->	215603	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6867 - 6962
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
MCGILL "12"		WELL #:		2	RRCID ->	217396	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7222 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			Y	-0-		38
02		448 N	436	-0-	-12	-0-	436 2			Y	-0-		38
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			Y	-0-		38
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			Y	-0-		38
05		496 N	413	-0-	-83	-0-	406 2			Y	6		44
06		480 N	344	-0-	-136	-0-	341 2		7 9	Y	3		47
07		496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2			Y	-0-		47
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			Y	-0-		47
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			Y	-0-		47
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 2		1 9	Y	1		48
11		517 R	517	-0-	-0-	-0-	513 2		4 9	Y	4		52
*12		574 R	574	-0-	-0-	-0-	567 2		7 9	Y	6		58
TOTAL GAS PROD:		5,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

SUGG "3"		WELL #:		2	RRCID ->	217829	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6994	
01		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-		4
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-		4
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		4
04		60 #	38	-0-	-22	-0-	38 2			Y	-0-		4
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2			Y	-0-		4
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2			Y	-0-		4
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-		4
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		4
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-		4
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-		4
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		4
*12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG "6"		WELL #:		1	RRCID ->	219272	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7210	
01		783 R	783	-0-	-0-	-0-	751 2		32 9	Y	29	51 1	22
02		692 R	692	-0-	-0-	-0-	662 2		30 9	Y	27		49
03		775 R	775	-0-	-0-	-0-	743 2		32 9	Y	29	51 1	27
04		750 R	750	-0-	-0-	-0-	725 2		25 9	Y	23	50 1	-0-
05		778 R	778	-0-	-0-	-0-	743 2		35 9	Y	32		32
06		777 R	777	-0-	-0-	-0-	744 2		33 9	Y	30		62
07		785 R	785	-0-	-0-	-0-	756 2		29 9	Y	26		88
08		747 R	747	-0-	-0-	-0-	721 2		26 9	Y	24	51 1	61
09		750 R	750	-0-	-0-	-0-	724 2		26 9	Y	24		85
10		800 R	800	-0-	-0-	-0-	766 2		34 9	Y	31	52 1	64
11		739 R	739	-0-	-0-	-0-	708 2		31 9	Y	28		92
*12		778 R	778	-0-	-0-	-0-	747 2		31 9	Y	28	52 1	68
TOTAL GAS PROD:		9,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		331							

-----

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2						2
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3	3	1				2
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	Y	2	3	1				1
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1				-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	78	2	2	9	Y	2						2
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2						4
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1				3
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1				2
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2						4
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	76	2	2	9	Y	2	3	1				3
12	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-						3

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

-----

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751  
 SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	102	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	Y	12			12
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	102	2	14	9	Y	13	17	1	8
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	2	11	9	Y	10	13	1	5
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	77	2	13	9	Y	12	13	1	4
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	2	11	9	Y	10			14
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	80	2	11	9	Y	10			24
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	77	2	10	9	Y	9	13	1	20
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	14	1	16
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	80	2	10	9	Y	9			25
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	Y	7	13	1	19
*12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	6	1	17

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-			31
02	364 #	327	-0-	-37	-0-	327	2			Y	-0-			31
03	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-			31
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-			31
05	403 #	380	-0-	-23	-0-	372	2	8	9	Y	7			38
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7			45
07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7			52
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	354	2	4	9	Y	4	32	1	24
09	360 #	306	-0-	-54	-0-	302	2	4	9	Y	4			28
10	372 #	320	-0-	-52	-0-	314	2	6	9	Y	5			33
11	390 #	305	-0-	-85	-0-	299	2	6	9	Y	5			38
12	403 #	318	-0-	-85	-0-	312	2	6	9	Y	5			43

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021 - WELL PLUGGED 6/24/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "3"		WELL #:		6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	342 2	8 9	Y	7				90
02	280 #	262	-0-	-18	-0-	258 2	4 9	Y	4				94
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	262 2	7 9	Y	6				100
04	330 #	278	-0-	-52	-0-	269 2	9 9	Y	8	72 1			36
05	341 #	288	-0-	-53	-0-	282 2	6 9	Y	5				41
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	275 2	8 9	Y	7				48
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	275 2	4 9	Y	4				52
08	279 #	270	-0-	-9	-0-	266 2	4 9	Y	4				56
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	264 2	4 9	Y	4				60
10	279 #	278	-0-	-1	-0-	275 2	3 9	Y	3				63
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3				66
*12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	297 2	4 9	Y	4				70
TOTAL GAS PROD:		3,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

SUGG "7"		WELL #:		6	RRCID ->	223254	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7040 - 7184
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGG "3"		WELL #:		8	RRCID ->	223788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6893 - 6988
01	496 #	468	-0-	-28	-0-	464 2	4 9	Y	4			31
02	420 #	351	-0-	-69	-0-	347 2	4 9	Y	4			35
03	465 #	390	-0-	-75	-0-	388 2	2 9	Y	2			37
04	480 #	428	-0-	-52	-0-	424 2	4 9	Y	4	20 1		21
05	496 #	341	-0-	-155	-0-	337 2	4 9	Y	4			25
06	450 #	396	-0-	-54	-0-	394 2	2 9	Y	2			27
07	434 #	405	-0-	-29	-0-	403 2	2 9	Y	2			29
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	343 2	2 9	Y	2			31
09	420 #	303	-0-	-117	-0-	301 2	2 9	Y	2			33
10	403 #	303	-0-	-100	-0-	302 2	1 9	Y	1			34
11	390 #	339	-0-	-51	-0-	336 2	3 9	Y	3			37
12	403 #	400	-0-	-3	-0-	394 2	6 9	Y	5	35 1		7
TOTAL GAS PROD:		4,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "2"		WELL #:		9	RRCID ->	224052	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6928 - 6993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		624 R	624	-0-	-0-	606	2	18	9	Y	16		42
02		617 R	617	-0-	-0-	599	2	18	9	Y	16	31 1	27
03		698 R	698	-0-	-0-	681	2	17	9	Y	15	29 1	13
04		660 #	619	-0-	-41	606	2	13	9	Y	12		25
05		682 #	661	-0-	-21	649	2	12	9	Y	11	27 1	9
06		709 R	709	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13		22
07		775 R	775	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13	26 1	9
08		672 R	672	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11		20
09		654 R	654	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11		31
10		755 R	755	-0-	-0-	737	2	18	9	Y	16	28 1	19
11		687 R	687	-0-	-0-	672	2	15	9	Y	14		33
*12		712 R	712	-0-	-0-	695	2	17	9	Y	15	29 1	19
TOTAL GAS PROD:			8,183		TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

SUGG "3"		WELL #:		9	RRCID ->	224148	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6906 - 7096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		372 #	100	-0-	-272	83	2	17	9	Y	15		74
02		84 R	84	-0-	-0-	65	2	19	9	Y	17		91
03		99 R	99	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9		100
04		95 R	95	-0-	-0-	78	2	17	9	Y	15	69 1	46
05		93 #	76	-0-	-17	59	2	17	9	Y	15		61
06		90 #	77	-0-	-13	69	2	8	9	Y	7		68
07		93 #	77	-0-	-16	70	2	7	9	Y	6		74
08		93 #	67	-0-	-26	60	2	7	9	Y	6		80
09		90 #	59	-0-	-31	51	2	8	9	Y	7		87
10		93 #	57	-0-	-36	53	2	4	9	Y	4		91
11		90 #	71	-0-	-19	59	2	12	9	Y	11		102
*12		92 R	92	-0-	-0-	69	2	23	9	Y	21	123 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			954		TOTAL CONDENSATE PROD:			133					

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		2	RRCID ->	224277	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6852 - 6886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED			07/21/2021										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG "2"		WELL #:		10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 #	459	-0-	-37	-0-	422 2	37 9	Y	34				73
02		420 #	403	-0-	-17	-0-	370 2	33 9	Y	30				103
03		474 R	474	-0-	-0-	-0-	437 2	37 9	Y	34	80	1		57
04		450 #	425	-0-	-25	-0-	395 2	30 9	Y	27				84
05		465 #	435	-0-	-30	-0-	406 2	29 9	Y	26	79	1		31
06		450 #	441	-0-	-9	-0-	412 2	29 9	Y	26				57
07		465 #	462	-0-	-3	-0-	432 2	30 9	Y	27				84
08		465 #	429	-0-	-36	-0-	400 2	29 9	Y	26				110
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	388 2	37 9	Y	34	78	1		66
10		465 #	368	-0-	-97	-0-	338 2	30 9	Y	27				93
11		450 #	370	-0-	-80	-0-	351 2	19 9	Y	17				110
12		465 #	404	-0-	-61	-0-	370 2	34 9	Y	31	80	1		61
TOTAL GAS PROD:		5,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				339				

SUGG "2"		WELL #:		13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174		
01		248 #	239	-0-	-9	-0-	231 2	8 9	Y	7				15
02		224 #	194	-0-	-30	-0-	188 2	6 9	Y	5				20
03		248 #	247	-0-	-1	-0-	239 2	8 9	Y	7	16	1		11
04		240 #	222	-0-	-18	-0-	216 2	6 9	Y	5				16
05		248 #	228	-0-	-20	-0-	222 2	6 9	Y	5	16	1		5
06		240 #	231	-0-	-9	-0-	225 2	6 9	Y	5				10
07		248 #	242	-0-	-6	-0-	236 2	6 9	Y	5				15
08		248 #	224	-0-	-24	-0-	218 2	6 9	Y	5				20
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	212 2	8 9	Y	7	16	1		11
10		248 #	170	-0-	-78	-0-	164 2	6 9	Y	5				16
11		240 #	188	-0-	-52	-0-	185 2	3 9	Y	3				19
12		248 #	209	-0-	-39	-0-	202 2	7 9	Y	6	16	1		9
TOTAL GAS PROD:		2,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				65				

SUGG "2"		WELL #:		11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062		
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-				1
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-				1
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-				1
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-				1
05		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-				1
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-				1
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-				1
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-				1
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-				1
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-				1
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-				1
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		692				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG "3"		WELL #:		10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG "2"		WELL #:		2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976
01	755 R	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	Y	25	31
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	631	2	23	9	Y	21	10
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	620	2	28	9	Y	25	-0-
04	720 #	425	-0-	-295	-0-	395	2	30	9	Y	27	27
05	744 #	614	-0-	-130	-0-	593	2	21	9	Y	19	1
06	720 #	659	-0-	-61	-0-	635	2	24	9	Y	22	23
07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	695	2	23	9	Y	21	-0-
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	Y	18	18
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	Y	18	36
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	Y	27	17
11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	614	2	25	9	Y	23	40
*12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	634	2	29	9	Y	26	18
TOTAL GAS PROD:		7,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		272						

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	497	2	2	9	Y	2	28
02	476 #	446	-0-	-30	-0-	444	2	2	9	Y	2	30
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	513	2	2	9	Y	2	32
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	493	2	1	9	Y	1	33
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1	34
06	510 #	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	Y	1	6
07	527 #	492	-0-	-35	-0-	491	2	1	9	Y	1	7
08	527 #	485	-0-	-42	-0-	484	2	1	9	Y	1	8
09	480 #	470	-0-	-10	-0-	469	2	1	9	Y	1	9
10	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-	9
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	457	2	1	9	Y	1	10
12	496 #	470	-0-	-26	-0-	468	2	2	9	Y	2	12
TOTAL GAS PROD:		5,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "3"		WELL #:		11	RRCID ->	232529	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6892 - 6993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 #	733	-0-	-11	-0-	729 2	4 9	Y	4		28
02		644 #	529	-0-	-115	-0-	525 2	4 9	Y	4		32
03		777 R	777	-0-	-0-	-0-	775 2	2 9	Y	2		34
04		720 #	683	-0-	-37	-0-	679 2	4 9	Y	4	20 1	18
05		744 #	518	-0-	-226	-0-	514 2	4 9	Y	4		22
06		720 #	602	-0-	-118	-0-	600 2	2 9	Y	2		24
07		744 #	617	-0-	-127	-0-	615 2	2 9	Y	2		26
08		775 #	524	-0-	-251	-0-	522 2	2 9	Y	2		28
09		690 #	461	-0-	-229	-0-	459 2	2 9	Y	2		30
10		620 #	461	-0-	-159	-0-	460 2	1 9	Y	1		31
11		600 #	514	-0-	-86	-0-	511 2	3 9	Y	3		34
12		620 #	606	-0-	-14	-0-	600 2	6 9	Y	5	35 1	4
TOTAL GAS PROD:		7,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

SUGG-FARMAR "38"		WELL #:		4	RRCID ->	237885	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6772 - 6821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 #	624	-0-	-58	-0-	611 2	13 9	Y	12		150
02		588 #	559	-0-	-29	-0-	547 2	12 9	Y	11		161
03		651 #	643	-0-	-8	-0-	631 2	12 9	Y	11		172
04		630 #	615	-0-	-15	-0-	607 2	8 9	Y	7		179
05		622 R	622	-0-	-0-	-0-	616 2	6 9	Y	5		184
06		630 #	598	-0-	-32	-0-	594 2	4 9	Y	4	147 1	41
07		651 #	608	-0-	-43	-0-	605 2	3 9	Y	3		44
08		651 #	599	-0-	-52	-0-	596 2	3 9	Y	3		47
09		630 #	581	-0-	-49	-0-	578 2	3 9	Y	3		50
10		620 #	596	-0-	-24	-0-	594 2	2 9	Y	2		52
11		600 #	569	-0-	-31	-0-	562 2	7 9	Y	6		58
12		620 #	588	-0-	-32	-0-	576 2	12 9	Y	11		69
TOTAL GAS PROD:		7,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

M.B. NOELKE "2"		WELL #:		2	RRCID ->	239288	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6977 - 7532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	492	-0-	-190	-0-	482 2	10 9	Y	9		169
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	650 2	12 9	Y	11	83 1	97
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	722 2	18 9	Y	16		113
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	603 2	15 9	Y	14		127
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	708 2	15 9	Y	14		141
06		660 #	653	-0-	-7	-0-	638 2	15 9	Y	14		155
07		620 #	570	-0-	-50	-0-	561 2	9 9	Y	8		163
08		715 R	715	-0-	-0-	-0-	703 2	12 9	Y	11		174
09		636 R	636	-0-	-0-	-0-	628 2	8 9	Y	7	176 1	5
10		620 #	593	-0-	-27	-0-	576 2	17 9	Y	15		20
11		600 #	477	-0-	-123	-0-	468 2	9 9	Y	8		28
12		620 #	551	-0-	-69	-0-	542 2	9 9	Y	8		36
TOTAL GAS PROD:		7,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG "15"		WELL #:		3	RRCID ->	254376	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7334 - 7413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
02		308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	Y	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-		-0-
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
11		360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
12		372 #	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		5	RRCID ->	254831	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6816 - 6856
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2021												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUGG "5"		WELL #:		2	RRCID ->	257510	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7026 - 7088
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		27
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		27
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		27
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		27
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		27
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		27
07	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		27
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		27
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		27
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		27
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		27
*12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			1,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUGG FARMAR "25"		WELL #:		4	RRCID ->	257512	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6924 - 7019
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	479	2	10 9	Y	9		24
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9 9	Y	8		32
03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8 9	Y	7	22 1	17
04	510 #	454	-0-	-56	-0-	445	2	9 9	Y	8		25
05	527 #	360	-0-	-167	-0-	352	2	8 9	Y	7		32
06	510 #	308	-0-	-202	-0-	300	2	8 9	Y	7		39
07	527 #	319	-0-	-208	-0-	311	2	8 9	Y	7		46
08	527 #	283	-0-	-244	-0-	276	2	7 9	Y	6	30 1	22
09	450 #	244	-0-	-206	-0-	237	2	7 9	Y	6		28
10	372 #	269	-0-	-103	-0-	262	2	7 9	Y	6		34
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	237	2	8 9	Y	7		41
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	270	2	7 9	Y	6	26 1	21
TOTAL GAS PROD:			4,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN								
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
SUGG "1"		WELL #:		1	RRCID ->	262156	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6978 - 6996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG "2"		WELL #:		7	RRCID ->	262351	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7005 - 7110			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGILL "12"		WELL #:		3	RRCID ->	262378	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7268 - 7324			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		21			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		21			
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		21			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		21			
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		21			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		21			
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-		21			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		21			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		21			
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		21			
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-		21			
*12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		21			
TOTAL GAS PROD:		795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
SUGG FARMAR "40"		WELL #:		7	RRCID ->	263207	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6845 - 6908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	17
02	112 #	73	-0-	-39	-0-	71	2	2	9	Y	2	9
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2	11
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	13
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3	16
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	7
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	9
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	11
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	13
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	15
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3	7
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	9
TOTAL GAS PROD:		1,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

SUGG "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	264593	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7242 - 7359
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903		Y	-0-				2
08	903 R	-0-	-0-	-903	-0-		Y	-0-				2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGG "1"		WELL #:		6	RRCID ->	264966	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	6898 - 7078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7	RRCID ->	264971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6800 -	6846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		496 #	439	-0-	-57	-0-	439	2	Y	-0-		-0-	
02		420 #	393	-0-	-27	-0-	393	2	Y	-0-		-0-	
03		465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2	Y	-0-		-0-	
04		450 #	436	-0-	-14	-0-	436	2	Y	-0-		-0-	
05		465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2	Y	-0-		-0-	
06		450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2	Y	-0-		-0-	
07		465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2	Y	-0-		-0-	
08		465 #	428	-0-	-37	-0-	428	2	Y	-0-		-0-	
09		450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2	Y	-0-		-0-	
10		434 #	427	-0-	-7	-0-	427	2	Y	-0-		-0-	
11		420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2	Y	-0-		-0-	
12		434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		2	RRCID ->	269764	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6505 -	6630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31 9	Y	28	19 1	27
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1136	2	21 9	Y	19		46
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10 9	Y	9	8 1	47
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9 9	Y	8	10 1	45
05		0	997	-0-	997	-0-	982	2	15 9	Y	14	15 1	44
06		2025 R	1028	-0-	-997	-0-	1013	2	15 9	Y	14		58
07		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10 9	Y	9	14 1	53
08		861 R	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3 9	Y	3		56
09		793 R	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2 9	Y	2	4 1	54
10		852 R	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3 9	Y	3	4 1	53
11		674 R	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4 9	Y	4		57
*12		856 R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3 9	Y	3	9 1	51
TOTAL GAS PROD:		11,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		2	RRCID ->	270156	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6627 -	6664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		2139 #	2044	-0-	-95	-0-	2040	2	4 9	Y	4		4
02		1904 #	1844	-0-	-60	-0-	1836	2	8 9	Y	7		11
03		2108 #	2036	-0-	-72	-0-	2028	2	8 9	Y	7		18
04		2040 #	1951	-0-	-89	-0-	1947	2	4 9	Y	4		22
05		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6 9	Y	5		27
06		1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1985	2	3 9	Y	3	22 1	8
07		2046 #	1952	-0-	-94	-0-	1951	2	1 9	Y	1		9
08		2046 #	1935	-0-	-111	-0-	1935	2		Y	-0-		9
09		1980 #	1826	-0-	-154	-0-	1826	2		Y	-0-		9
10		2046 #	2003	-0-	-43	-0-	2003	2		Y	-0-		9
11		1980 #	1920	-0-	-60	-0-	1920	2		Y	-0-		9
*12		1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9	Y	1		10
TOTAL GAS PROD:		23,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
SUGG FARMAR '19'		WELL #:		1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6475 -	6598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1873 2	19 9	Y	17	12 1		15
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607 2	12 9	Y	11	8 1		18
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1882 2	10 9	Y	9	8 1		19
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1539 2	8 9	Y	7	8 1		18
05		0	1692	-0-	1692	1692	1681 2	11 9	Y	10	11 1		17
06		3438 R	1746	-0-	-1692	-0-	1735 2	11 9	Y	10			27
07		1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1753 2	8 9	Y	7	10 1		24
08		1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1710 2	8 9	Y	7			31
09		1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1726 2	10 9	Y	9	15 1		25
10		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2034 2	15 9	Y	14	17 1		22
11		1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1605 2	15 9	Y	14			36
*12		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2043 2	15 9	Y	14	36 1		14
TOTAL GAS PROD:		21,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		129							

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6498 -	6526
01		1023 #	898	-0-	-125	-0-	885 2	13 9	Y	12			30
02		840 #	825	-0-	-15	-0-	813 2	12 9	Y	11			41
03		930 #	906	-0-	-24	-0-	892 2	14 9	Y	13			54
04		900 #	826	-0-	-74	-0-	822 2	4 9	Y	4			58
05		930 #	686	-0-	-244	-0-	685 2	1 9	Y	1			59
06		870 #	741	-0-	-129	-0-	733 2	8 9	Y	7	45 1		21
07		899 #	837	-0-	-62	-0-	837 2		Y	-0-			21
08		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			21
09		766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			21
10		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			21
11		750 #	723	-0-	-27	-0-	717 2	6 9	Y	5			26
12		775 #	749	-0-	-26	-0-	734 2	15 9	Y	14			40
TOTAL GAS PROD:		9,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

CARTER "1909"		WELL #:		1	RRCID ->	290812	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7160 -	7620
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		05/01 ->		875									
05		885 R	10	-0-	-875	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
09		402 R	402	-0-	-0-	-0-	292 2	110 9	Y	100	100 1		-0-
10		728 R	728	-0-	-0-	-0-	396 2	332 9	Y	302	302 1		-0-
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	246 2	134 9	Y	122	122 1		-0-
*12		380 R	380	-0-	-0-	-0-	246 2	134 9	Y	122	122 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		646							

SUGG FARMAR 14		WELL #:		1	RRCID ->	291672	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	5983 -	6526
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		11/01 ->		581									
11		0 W	79	-0-	79	660	79 2		N	-0-			-0-
12		0 W	84	-0-	84	744	84 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
REAGAN CORE 110E		WELL #:		1H	RRCID ->	290610	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	8441	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21412 07/27/2021													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN CORE 4E		WELL #:		1H	RRCID ->	290923	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	8477	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21356 07/26/2021													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		WELL #:		4703	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7315 - 7493
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			4
02	252 #	193	-0-	-59	-0-	193	3		Y	-0-			4
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3		Y	-0-			4
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			4
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			4
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9	Y	1	3 1		2
07	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3		Y	-0-			2
08	341 #	211	-0-	-130	-0-	211	3		Y	-0-			2
09	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	3		Y	-0-			2
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			2
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			2
*12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			3,227	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

-----												
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG "F"		WELL #:		3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 - 7371
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	11
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	12
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	14
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	12
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	13
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	14
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	15
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	16
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	3
10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	4
11		74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	5
*12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	6
TOTAL GAS PROD:			827	TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

-----												
SUGG "F"		WELL #:		3503	RRCID ->	140115	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7281 - 7519
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----												
SUGG 'F'		WELL #:		3504	RRCID ->	142365	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7184 - 7316
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	52	3	1	9	Y	12
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	14
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	14
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	Y	16
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	18
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	20
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	4
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	6
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	8
*12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	10
TOTAL GAS PROD:			795	TOTAL CONDENSATE PROD:				19				



-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
SUGG "F"		WELL #:		3505	RRCID ->	142366	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7212 - 7448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----														
SUGG "F"		WELL #:		3506	RRCID ->	142367	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7202 - 7382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			3
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-			3
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	-0-			4
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	1	7	3
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			3
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	-0-			4
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	-0-			5
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			5
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	4	1	1
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			1
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	-0-			2
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

-----														
SUGG "F"		WELL #:		4601	RRCID ->	142368	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7174 - 7388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			28
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	-0-			30
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	-0-			34
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	7	7	27
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	-0-			31
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	-0-			34
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	-0-			37
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	-0-			18
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	-0-	22	1	21
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	38	3	4	9	Y	-0-			25
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	Y	-0-			28
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		434		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

-----													
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
SUGG "F"		WELL #:		4604	RRCID ->	142369	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-		5
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-		5
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9		Y	1		6
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-	2 7	4
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9		Y	1		5
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-		5
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3			Y	-0-		5
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3			Y	-0-		5
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-		5
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-		5
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9		Y	1	4 1	2
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	29 3	1 9		Y	1		3
TOTAL GAS PROD:			378		TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

-----													
SUGG "G"		WELL #:		4506	RRCID ->	144704	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7300 - 7417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y	-0-		10
02		56 #	48	-0-	-8	-0-	47 3	1 9		Y	1	7 1	4
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	54 3	3 9		Y	3		7
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	53 3	2 9		Y	2		9
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	59 3	3 9		Y	3		12
06		60 #	56	-0-	-4	-0-	53 3	3 9		Y	3		15
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	56 3	3 9		Y	3		18
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	62 3	3 9		Y	3		21
09		79 R	79	-0-	-0-	-0-	76 3	3 9		Y	3	15 1	9
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9		Y	3		12
11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9		Y	2		14
*12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9		Y	3		17
TOTAL GAS PROD:			763		TOTAL CONDENSATE PROD:					29			

-----													
SUGG "F"		WELL #:		3513	RRCID ->	144790	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7202 - 7528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3			Y	-0-		-0-
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3			Y	-0-		-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y	-0-		-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-		-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3			Y	-0-		-0-
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3			Y	-0-		-0-
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3			Y	-0-		-0-
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3			Y	-0-		-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			668		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
SUGG "G"		WELL #:		4501	RRCID -> 145084			COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7214 - 7484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			2
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-	1	1	1
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1			2
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	Y	1			3
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1			4
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1			5
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1			6
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1			7
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	49	3	1	9	Y	1	5	1	3
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1			4
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1			5
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1			6
TOTAL GAS PROD:		559				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

-----														
SUGG "G"		WELL #:		4502	RRCID -> 145417			COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7293 - 7449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		671				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

-----														
SUGG "G"		WELL #:		4503	RRCID -> 145419			COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7248 - 7462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			6
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	4	1	2
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			2
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			2
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			2
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			2
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			2
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			2
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-	1	1	1
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			1
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			1
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		552				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7320 - 7483						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7308 - 7464						
01	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					9
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	57	3	2	9	Y	2	7	1			4
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	63	3	3	9	Y	3					7
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	64	3	2	9	Y	2					9
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	Y	3					12
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3					15
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3					18
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3					21
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	15	1			9
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2					11
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2					13
*12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3					16
TOTAL GAS PROD:		865				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7220 - 7406						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

-----													
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732													
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE	
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-	14	
02		84 #	53	-0-	-31	-0-	51	3	2	9	Y	16	
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	71	3	2	9	Y	18	
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		Y	-0-	14	
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	67	3	2	9	Y	16	
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	17	
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	19	
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	9	
09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	11	
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	13	
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	15	
*12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	17	
TOTAL GAS PROD:			823	TOTAL CONDENSATE PROD:								18	

-----													
SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458													
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-	14	
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	34	3	2	9	Y	16	
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	18	
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		Y	-0-	14	
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	45	3	2	9	Y	16	
06		60 #	42	-0-	-18	-0-	41	3	1	9	Y	17	
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	Y	19	
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	9	
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	40	3	2	9	Y	11	
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	50	3	2	9	Y	13	
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	Y	15	
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	44	3	2	9	Y	17	
TOTAL GAS PROD:			553	TOTAL CONDENSATE PROD:								18	

-----													
SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502													
01		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-	14	
02		140 #	96	-0-	-44	-0-	94	3	2	9	Y	16	
03		155 #	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	Y	18	
04		150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3		Y	-0-	14	
05		155 #	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	Y	15	
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	113	3	1	9	Y	16	
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	18	
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	9	
09		120 #	113	-0-	-7	-0-	111	3	2	9	Y	11	
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	12	
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	14	
12		124 #	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	15	
TOTAL GAS PROD:			1,490	TOTAL CONDENSATE PROD:								16	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732  
 SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			14
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	31	3	2	9	Y			16
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y			18
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-	3	7	15
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	9	Y			16
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y			17
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y			18
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	11	1	9
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y			10
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y			11
11		44 R	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y			13
*12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y			14
TOTAL GAS PROD:			495		TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			8
02		112 #	90	-0-	-22	-0-	90	3		Y	-0-			8
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y			10
04		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3		Y	-0-	1	7	9
05		124 #	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	Y			10
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	107	3	2	9	Y			12
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y			14
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y			16
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	15	1	3
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y			5
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y			7
*12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y			9
TOTAL GAS PROD:			1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			14
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	17	3	2	9	Y			16
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y			18
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-	4	7	14
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y			16
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y			17
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y			19
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	11	1	9
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	20	3	2	9	Y			11
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	25	3	2	9	Y			13
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y			15
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y			17
TOTAL GAS PROD:			286		TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732  
 PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	57	3	4	9	Y	4	4 1	4
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	43	3	1	9	Y	1		5
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-		5
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	46	3	1	9	Y	1		6
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1		7
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	5 1	3
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1		4
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1		5
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1		6
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1		7
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1		8
*12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1		9
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-		-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-		-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-		-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-		-0-
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-		4
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	45	3	3	9	Y	3		7
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	52	3	3	9	Y	3	6 1	4
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	58	3	2	9	Y	2		6
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1	3 1	4
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	4 1	2
07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	Y	2	3 1	1
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2		3
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2		5
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	3 1	4
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2	3 1	3
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	2 1	2
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7410 - 7506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3	1		3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8026 - 8082					
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	704	3	2	9	Y	2				20
02	532 #	494	-0-	-38	-0-	488	3	6	9	Y	5	13	1		12
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3				15
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-	2	7		13
05	589 #	539	-0-	-50	-0-	537	3	2	9	Y	2				15
06	570 #	381	-0-	-189	-0-	379	3	2	9	Y	2				17
07	589 #	171	-0-	-418	-0-	170	3	1	9	Y	1				18
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2				20
09	391 R	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	14	1		7
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	Y	3				10
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6				16
*12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	Y	6	15	1		7
TOTAL GAS PROD:		5,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

BARKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 214892		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6039 - 8182					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	1		48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



-----																
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732												
PFLUGER "K"		WELL #:		4801	RRCID ->	217737	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8051 - 8223				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
08		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
10		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
*12		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

-----																
PFLUGER H		WELL #:		4902	RRCID ->	217740	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8007 - 8260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				10
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	Y	5	7	1		8
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3				11
04		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	1	7		10
05		149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	3	3	9	Y	3				13
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2				15
07		204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1				16
08		158 R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1				17
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	12	1		5
10		142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2				7
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	147	3	3	9	Y	3				10
*12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	9	1		4
TOTAL GAS PROD:			1,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			23							

-----																
PFLUGER H		WELL #:		5102	RRCID ->	218522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8029 - 8290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				10
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5	7	1		8
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3				11
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	7		10
05		124 #	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	Y	2				12
06		144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2				14
07		174 R	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1				15
08		163 R	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1				16
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-	11	1		5
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3				8
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3				11
*12		149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	9	1		4
TOTAL GAS PROD:			1,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
PFLUGER "H"		WELL #:		5002	RRCID ->	218555	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8034 - 8294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-		10
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	Y	5	7 1	8
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3		11
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	1 7	10
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3		13
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2		15
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1		16
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	Y	2		18
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-	12 1	6
10	185 R	185	-0-	-0-	-0-	177	3	8	9	Y	7		13
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	257	3	30	9	Y	27		40
*12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	342	3	30	9	Y	27	46 1	21
TOTAL GAS PROD:		2,153				TOTAL CONDENSATE PROD:				77			

-----													
PFLUGER A		WELL #:		1511	RRCID ->	219688	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7641 - 7784	
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		3
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	99	3	1	9	Y	1	1 1	3
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	104	3	3	9	Y	3	3 1	3
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	Y	1	2 1	2
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-		2
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-	1 1	1
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	Y	1	1 1	1
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1		2
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	2 1	1
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2		3
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1		4
*12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		1,083				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

-----													
PFLUGER A		WELL #:		1512	RRCID ->	219690	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7594 - 7669	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8032 - 8230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 3				Y	-0-			20
02	616 #	469	-0-	-147	-0-	466 3		3 9		Y	3	13 1		10
03	682 #	472	-0-	-210	-0-	466 3		6 9		Y	5			15
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2 7		13
05	682 #	490	-0-	-192	-0-	486 3		4 9		Y	4			17
06	660 #	515	-0-	-145	-0-	513 3		2 9		Y	2			19
07	527 #	511	-0-	-16	-0-	511 3				Y	-0-			19
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	499 3		3 9		Y	3			22
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	496 3		1 9		Y	1	16 1		7
10	704 R	704	-0-	-0-	-0-	700 3		4 9		Y	4			11
11	598 R	598	-0-	-0-	-0-	592 3		6 9		Y	5			16
*12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	568 3		2 9		Y	2	12 1		6
TOTAL GAS PROD:		6,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7302 - 7484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3				Y	-0-			16
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	43 3		1 9		Y	1			17
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	54 3		3 9		Y	3			20
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3				Y	-0-	6 7		14
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	47 3		2 9		Y	2			16
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	45 3		1 9		Y	1			17
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	45 3		1 9		Y	1			18
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	43 3		1 9		Y	1			19
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	40 3		1 9		Y	1			20
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	41 3		1 9		Y	1			21
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	40 3		1 9		Y	1	15 1		7
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	39 3		2 9		Y	2			9
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7275 - 7475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	372 #	333	-0-	-39	-0-	333 3				Y	-0-			60
02	336 #	286	-0-	-50	-0-	284 3		2 9		Y	2			62
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	358 3		6 9		Y	5			67
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3				Y	-0-	22 7		45
05	341 #	317	-0-	-24	-0-	313 3		4 9		Y	4			49
06	360 #	283	-0-	-77	-0-	281 3		2 9		Y	2			51
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	285 3		2 9		Y	2			53
08	372 #	276	-0-	-96	-0-	273 3		3 9		Y	3			56
09	330 #	256	-0-	-74	-0-	255 3		1 9		Y	1			57
10	310 #	259	-0-	-51	-0-	258 3		1 9		Y	1			58
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	252 3		2 9		Y	2	40 1		20
12	279 #	240	-0-	-39	-0-	237 3		3 9		Y	3			23
TOTAL GAS PROD:		3,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

-----												
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG "F"		WELL #:		4606	RRCID ->	244642	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7266 - 7400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		899 #	706	-0-	-193	-0-	706 3			Y	-0-	28
02		812 #	511	-0-	-301	-0-	509 3	2 9		Y	2	30
03		837 #	714	-0-	-123	-0-	710 3	4 9		Y	4	34
04		810 #	726	-0-	-84	-0-	726 3			Y	-0-	27
05		837 #	673	-0-	-164	-0-	669 3	4 9		Y	4	31
06		690 #	619	-0-	-71	-0-	616 3	3 9		Y	3	34
07		744 #	691	-0-	-53	-0-	688 3	3 9		Y	3	37
08		713 #	690	-0-	-23	-0-	687 3	3 9		Y	3	18
09		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT	18
10		761 R	761	-0-	-0-	-0-	757 3	4 9		Y	4	25
11		700 R	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9		Y	3	28
12		682 #	662	-0-	-20	-0-	658 3	4 9		Y	4	32
TOTAL GAS PROD:		7,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

-----												
PFLUGER "B"		WELL #:		1708	RRCID ->	277628	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	7728 - 7894
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-	-0-
02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54 3			Y	-0-	-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y	-0-	-0-
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			Y	-0-	-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-	-0-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-	-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-	-0-
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-	-0-
09		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 3			Y	-0-	-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			Y	-0-	-0-
11		90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3			Y	-0-	-0-
12		93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

-----												
PFLUGER "E"		WELL #:		1907	RRCID ->	277661	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7366 - 7532
01		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1064 3	29 9		Y	26	27
02		841 R	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9		Y	4	31
03		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1088 3	4 9		Y	4	35
04		962 R	962	-0-	-0-	-0-	956 3	6 9		Y	5	40
05		921 R	921	-0-	-0-	-0-	915 3	6 9		Y	5	45
06		870 #	772	-0-	-98	-0-	765 3	7 9		Y	6	19
07		899 #	898	-0-	-1	-0-	894 3	4 9		Y	4	23
08		1085 #	904	-0-	-181	-0-	897 3	7 9		Y	6	29
09		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1036 3	6 9		Y	5	34
10		951 R	951	-0-	-0-	-0-	945 3	6 9		Y	5	39
11		947 R	947	-0-	-0-	-0-	940 3	7 9		Y	6	45
12		1085 #	935	-0-	-150	-0-	927 3	8 9		Y	7	52
TOTAL GAS PROD:		11,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

-----

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732  
 SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 #	622	-0-	-587	-0-	622	3		Y	-0-			11
02		588 #	508	-0-	-80	-0-	508	3		Y	-0-			11
03		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			11
04		630 #	553	-0-	-77	-0-	553	3		Y	-0-	2	7	9
05		651 #	569	-0-	-82	-0-	569	3		Y	-0-			9
06		630 #	537	-0-	-93	-0-	537	3		Y	-0-			9
07		651 #	545	-0-	-106	-0-	545	3		Y	-0-			9
08		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			9
09		510 #	501	-0-	-9	-0-	501	3		Y	-0-	7	1	2
10		527 #	495	-0-	-32	-0-	495	3		Y	-0-			2
11		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			2
12		527 #	504	-0-	-23	-0-	504	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

01		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			5
02		56 #	28	-0-	-28	-0-	27	3	1	9	Y			6
03		62 #	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y			7
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y			8
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y			9
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			9
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			9
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			9
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			9
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			9
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			9
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

-----

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN  
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732  
 PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	187 3	12 9	Y	11	11 1			2
02		84 #	53	-0-	-31	-0-	53 3		Y	-0-	1 1			1
03		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-				1
04		450 R	450	-0-	-0-	-0-	380 3	70 9	Y	64	22 1			43
05		747 R	747	-0-	-0-	-0-	568 3	179 9	Y	163	117 1			89
06		623 R	623	-0-	-0-	-0-	500 3	123 9	Y	112	137 1			64
07		863 R	863	-0-	-0-	-0-	733 3	130 9	Y	118	69 1			113
08		776 R	776	-0-	-0-	-0-	699 3	77 9	Y	70	76 1			107
09		489 R	489	-0-	-0-	-0-	414 3	75 9	Y	68	73 1			102
10		460 R	460	-0-	-0-	-0-	385 3	75 9	Y	68	70 1			100
11		492 R	492	-0-	-0-	-0-	401 3	91 9	Y	83	75 1			108
*12		627 R	627	-0-	-0-	-0-	530 3	97 9	Y	88	74 1			122

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

-----

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-				1
02		56 #	32	-0-	-24	-0-	32 3		Y	-0-				1
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-				1
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-				1
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-				1
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-				1
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		Y	-0-				1
08		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-				1
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-				1
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				1
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-				1
*12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

01		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-				-0-
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-				-0-
03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-				-0-
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-				-0-
05		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-				-0-
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-				-0-
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-				-0-
08		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-				-0-
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-				-0-
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-				-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-				-0-
*12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732										
PFLUGER "D"		WELL #:		2412TR	RRCID ->	289457	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	6526 - 7334		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
07		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
*12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,744		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
PFLUGER B		WELL #:		4906RC	RRCID ->	289569	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6600 - 7676		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
03		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
06		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
07		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
09		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
PFLUGER B		WELL #:		2104	RRCID ->	289750	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7508 - 7758		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
03		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
04		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
08		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
*12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,563		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----												
SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//	85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
CREWS, CAROL 8			WELL #:	2 X	RRCID ->	150898	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
SUGG -A-			WELL #:	2	RRCID ->	205077	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7431 - 7569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----												
TXL "43"			WELL #:	1	RRCID ->	205196	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8073 - 8227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
01		836 R	139	-0-	-697	-0-		127 3	12 9	Y	11			38
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-		120 3	10 9	Y	9			47
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-		149 3	10 9	Y	9			56
04		164 R	164	-0-	-0-	-0-		158 3	6 9	Y	5			61
05		171 R	171	-0-	-0-	-0-		160 3	11 9	Y	10			71
06		149 R	149	-0-	-0-	-0-		140 3	9 9	Y	8	56 1		23
07		142 R	142	-0-	-0-	-0-		138 3	4 9	Y	4			27
08		181 R	181	-0-	-0-	-0-		171 3	10 9	Y	9			36
09		165 R	165	-0-	-0-	-0-		162 3	3 9	Y	3			39
10		175 R	175	-0-	-0-	-0-		174 3	1 9	Y	1			40
11		159 R	159	-0-	-0-	-0-		157 3	2 9	Y	2	35 1		7
12		124 #	115	-0-	-9	-0-		62 3	53 9	Y	48			55
TOTAL GAS PROD:			1,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			119					

-----														
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879														
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
01		709 R	709	-0-	-0-	-0-		576 3	133 9	Y	121	73 1		66
02		569 R	569	-0-	-0-	-0-		490 3	79 9	Y	72	104 1		34
03		737 R	737	-0-	-0-	-0-		581 3	156 9	Y	142	150 1		26
04		629 R	629	-0-	-0-	-0-		529 3	100 9	Y	91	69 1		48
05		673 R	673	-0-	-0-	-0-		551 3	122 9	Y	111	138 1		21
06		699 R	699	-0-	-0-	-0-		565 3	134 9	Y	122	74 1		69
07		691 R	691	-0-	-0-	-0-		551 3	140 9	Y	127	154 1		42
08		645 R	645	-0-	-0-	-0-		543 3	102 9	Y	93	78 1		57
09		600 #	574	-0-	-26	-0-		465 3	109 9	Y	99	84 1		72
10		664 R	664	-0-	-0-	-0-		546 3	118 9	Y	107	117 1		62
11		641 R	641	-0-	-0-	-0-		528 3	113 9	Y	103	138 1		27
*12		665 R	665	-0-	-0-	-0-		544 3	121 9	Y	110	134 1		3
TOTAL GAS PROD:			7,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,298					

-----														
SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
01		268 R	268	-0-	-0-	-0-		203 3	65 9	Y	59	36 1		33
02		186 R	186	-0-	-0-	-0-		147 3	39 9	Y	35	50 1		18
03		294 R	294	-0-	-0-	-0-		222 3	72 9	Y	65	69 1		14
04		258 R	258	-0-	-0-	-0-		212 3	46 9	Y	42	32 1		24
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-		217 3	48 9	Y	44	55 1		13
06		276 R	276	-0-	-0-	-0-		230 3	46 9	Y	42	25 1		30
07		300 R	300	-0-	-0-	-0-		248 3	52 9	Y	47	57 1		20
08		242 R	242	-0-	-0-	-0-		202 3	40 9	Y	36	30 1	1 8	25
09		240 #	183	-0-	-57	-0-		147 3	36 9	Y	33	28 1		30
10		292 R	292	-0-	-0-	-0-		237 3	55 9	Y	50	55 1		25
11		243 R	243	-0-	-0-	-0-		210 3	33 9	Y	30	40 1		15
12		248 #	245	-0-	-3	-0-		212 3	33 9	Y	30	37 1		8
TOTAL GAS PROD:			3,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			513					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.// 278879												
SUGG, A. A. 3057		WELL #: 1		RRCID -> 280687		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5664 - 6356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GANADOR OPERATING, LLC		293514		RRCID -> 275362		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 5230 - 6120				
SUGG 29		WELL #: 3												
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	40	1	671	3	Y	-0-			45
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	Y	6			51
						7	9							
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	3	Y	-0-			51
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	40	1	612	3	Y	-0-			51
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	Y	5			56
						6	9							
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	Y	5			61
						6	9							
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	39	1	612	3	Y	5			66
						6	9							
08	837 #	617	-0-	-220	-0-	37	1	580	3	Y	-0-	50	1	16
09	810 #	584	-0-	-226	-0-	35	1	547	3	Y	2			18
						2	9							
10	837 #	694	-0-	-143	-0-	42	1	652	3	Y	-0-			18
11	780 #	686	-0-	-94	-0-	42	1	644	3	Y	-0-			18
*12	3975 R	3975	-0-	-0-	-0-	238	1	3725	3	Y	11			29
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		11,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

SUGG 29 NE		WELL #: 5		RRCID -> 275424		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 4965 - 6462	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
HULEN OPERATING COMPANY			412402								
WILLIAMS PEARL B		WELL #:	3601	RRCID ->	286066	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	3960 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
03		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08		124 #	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-		-0-
09		120 #	30	-0-	-90	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12		124 #	52	-0-	-72	-0-	52 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,692								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PEARL B		WELL #:	3702	RRCID ->	286102	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4414 - 6567
01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
05		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09		60 #	27	-0-	-33	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:	5602	RRCID ->	287405	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	4132 - 6528
01		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02		224 #	152	-0-	-72	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03		248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-		-0-
04		240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-		-0-
05		248 #	155	-0-	-93	-0-	155 3	N	-0-		-0-
06		240 #	110	-0-	-130	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07		217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08		217 #	66	-0-	-151	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12		124 #	54	-0-	-70	-0-	54 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,369								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402														
WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
06		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,683		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610														
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
OXY USA INC. 630591														
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
04		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
05		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
06		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
08		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09		150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
12		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,699		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
SUGG "41"		WELL #: 2		RRCID -> 282903		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	540				Y	-0-			-0-
02	540 R	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	105	2	4 9	Y	4			4
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			4
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			4
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		1,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

SUGG "41"		WELL #: 1		RRCID -> 290348		COMPL. DATE 12/01/2020		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051					
01	DELQ PR	274	-0-	274	741	274	2		N	-0-			-0-
02	1123 R	382	-0-	-741	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	683 R	683	-0-	-0-	-0-	396	2	287 9	N	261			261
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8 9	N	7			268
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			268
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			268
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			268
08	310 #	258	-0-	-52	-0-	248	2	10 9	N	9	176 1		101
09	300 #	276	-0-	-24	-0-	273	2	3 9	N	3			104
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	387	2	9 9	N	8			112
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7 9	N	6			118
*12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	312	2	10 9	N	9			127
TOTAL GAS PROD:		4,180				TOTAL CONDENSATE PROD:				303			

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 250747		COMPL. DATE 08/09/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060					
H & P		WELL #: 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1436	3	141	9	N	128	184	1	170
02		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1021	3	90	9	N	82			252
03		1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1375	3	122	9	N	111	180	1	183
04		1530 #	1294	-0-	-236	-0-	1109	3	185	9	N	168	180	1	171
05		1581 #	1208	-0-	-373	-0-	1059	3	149	9	N	135	181	1	125
06		1530 #	1036	-0-	-494	-0-	889	3	147	9	N	134	178	1	81
07		1488 #	1051	-0-	-437	-0-	915	3	136	9	N	124			205
08		1488 #	460	-0-	-1028	-0-	398	3	62	9	N	56	180	1	81
09		1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1371	3	113	9	N	103			184
10		1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1605	3	113	9	N	103	174	1	113
11		1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1448	3	112	9	N	102			215
*12		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1463	3	110	9	N	100	178	1	137
TOTAL GAS PROD:			15,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,346						

-----															
SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
04		60 #	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06		60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08		62 #	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
09		21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----															
JRS FARMS "30A" WELL #: 4 RRCID -> 291857 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9102 - 11568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
HOLT "112"		WELL #:		1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
02		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
03		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
04		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
05		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
06		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
07		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
08		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
09		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
10		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
11		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
12		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098			CNTY: REAGAN							
WE BIG LAKE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275750	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3248 - 3834		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.)				85279 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		WELL #:		1	RRCID ->	053236	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7255 - 7265		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1	160
02		98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-	160
03		97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	160
04		104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	161
05		62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
06		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
07		62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
08		62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
09		60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		161	
TOTAL GAS PROD:				405	TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

-----																	
SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182																	
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC 875310																	
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06		T. A.	31	-0-	31 B	31	31	3			Y	-0-					24
07		523	492	-0-	-31 B	-0-	492	3			Y	-0-					24
08		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-					24
09		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					24
10		496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3			Y	-0-					24
11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					24
*12		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			Y	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			2,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

-----																	
DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
01		T. A.	302	-0-	302 B	2471	302	3			Y	-0-					6
02		2670	199	-0-	-2471 B	-0-	199	3			Y	-0-					6
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					6
04		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			Y	-0-					6
05		341 N	269	-0-	-72 B	-0-	269	3			Y	-0-					6
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			Y	-0-					6
07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-					6
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			Y	-0-					6
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					6
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			Y	-0-					6
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			Y	-0-					6
*12		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			3,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								



OIL AND GAS DIVISION

SUENSET (CABALLOS DETRITAL)		86935 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
WORD, ELLEN A.		WELL #: 1		RRCID -> 140804		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29 1	834 2	N	-0-	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	559 2	N	-0-	-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	N	-0-	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	644 2	N	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37 1	664 2	N	-0-	-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34 1	689 2	N	-0-	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35 1	573 2	N	-0-	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37 1	781 2	N	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37 1	737 2	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37 1	540 2	N	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	42 1	918 2	N	-0-	-0-
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	57 1	1260 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGG-IRION (WOLFCAMP)		87016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION		
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545								
LOPEZ CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 280010		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751								
SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021 - WELL PLUGGED 6-17-2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 4		RRCID -> 272070		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
COMPASS OPERATING, L.L.C.		169750										
ROBERTSON, JOHN D. -C-		WELL #:		RRCID -> 276482		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN)		87339 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		704802										
ESN KEYES		WELL #: 1		RRCID -> 217566		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082  
 TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	836	-0-	-1	-0-	7	1	823	2	N	5		152
02	756 #	732	-0-	-24	-0-	6	9	725	2	N	-0-		152
03	775 #	741	-0-	-34	-0-	7	1	731	2	N	3		155
04	810 #	717	-0-	-93	-0-	3	9	711	2	N	-0-		155
05	837 #	758	-0-	-79	-0-	6	1	748	2	N	3		158
06	811 R	811	-0-	-0-	-0-	7	1	795	2	N	8		166
07	806 #	776	-0-	-30	-0-	9	9	747	2	N	20		186
08	744 #	694	-0-	-50	-0-	22	9	688	2	N	-0-		186
09	810 #	748	-0-	-62	-0-	6	1	741	2	N	-0-	27 1	159
10	837 #	663	-0-	-174	-0-	7	1	657	2	N	-0-		159
11	810 #	552	-0-	-258	-0-	5	1	547	2	N	-0-		159
12	775 #	662	-0-	-113	-0-	6	1	656	2	N	-0-		159
TOTAL GAS PROD:		8,690						TOTAL CONDENSATE PROD:		39			

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

01	817 R	817	-0-	-0-	-0-	7	1	810	2	N	-0-		81
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	6	1	658	2	N	-0-		81
03	775 #	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	2	N	-0-		81
04	780 #	702	-0-	-78	-0-	6	1	696	2	N	-0-		81
05	806 #	754	-0-	-52	-0-	7	1	747	2	N	-0-		81
06	780 #	771	-0-	-9	-0-	7	1	764	2	N	-0-		81
07	756 R	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-		81
08	744 #	684	-0-	-60	-0-	6	1	678	2	N	-0-		81
09	780 #	722	-0-	-58	-0-	6	1	716	2	N	-0-		81
10	806 #	679	-0-	-127	-0-	6	1	673	2	N	-0-		81
11	780 #	570	-0-	-210	-0-	5	1	565	2	N	-0-		81
12	744 #	659	-0-	-85	-0-	6	1	653	2	N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		8,521						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

01	155 #	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-		10
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-		10
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-		10
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	1	1	129	2	N	-0-		10
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	N	-0-		10
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	N	-0-		10
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-		10
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-		10
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-		10
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-		10
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	N	-0-		10
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	1	1	127	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		1,845						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 REDBUD E & P, INC. 696678  
 MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	815 2	54 9	Y	49	33 1		25
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	678 2	39 9	Y	35	34 1		26
03	779 R	779	-0-	-0-	-0-	747 2	32 9	Y	29	34 1		21
04	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1355 2	18 9	Y	16	33 1		4
05	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1174 2	7 9	Y	6			10
06	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1189 2	6 9	Y	5			15
07	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1251 2	29 9	Y	26	34 1		7
08	744 #	606	-0-	-138	-0-	604 2	2 9	Y	2			9
09	720 #	651	-0-	-69	-0-	649 2	2 9	Y	2			11
10	744 #	603	-0-	-141	-0-	588 2	15 9	Y	14	17 1		8
11	720 #	600	-0-	-120	-0-	585 2	15 9	Y	14			22
12	744 #	554	-0-	-190	-0-	547 2	7 9	Y	6	17 1		11
TOTAL GAS PROD:		10,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678  
 TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	16	-0-	16	16		1	1	8	2	Y	6			6
TOTAL GAS PROD:			16											TOTAL CONDENSATE PROD:	6	

OIL AND GAS DIVISION

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN  
 REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678  
 TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	370	-0-	370	1579	62 1	308 2	Y	-0-			25
02		1827 R	248	-0-	-1579	-0-	27 1	221 2	Y	-0-			25
03		462 R	462	-0-	-0-	-0-	43 1	419 2	Y	-0-			25
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	42 1	135 2	Y	24	29 1		20
							26 9						
05		426 R	426	-0-	-0-	-0-	76 1	350 2	Y	-0-			20
06		450 #	435	-0-	-15	-0-	33 1	402 2	Y	-0-			20
07		465 #	406	-0-	-59	-0-	37 1	369 2	Y	-0-			20
08		465 #	295	-0-	-170	-0-	66 1	229 2	Y	-0-			20
09		450 #	201	-0-	-249	-0-	65 1	136 2	Y	-0-			20
10		465 #	25	-0-	-440	-0-	7 1	18 2	Y	-0-			20
11		748 R	748	-0-	-0-	-0-	120 1	628 2	Y	-0-			20
*12		513 R	513	-0-	-0-	-0-	67 1	446 2	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			4,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2835			Y	-0-			39
02		3486 R	651	-0-	-2835	-0-	71 1	580 2	Y	-0-			39
03		2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	223 1	2180 2	Y	-0-			39
04		843 R	843	-0-	-0-	-0-	190 1	620 2	Y	30	44 1		25
							33 9						
05		1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	225 1	1028 2	Y	-0-			25
06		1800 #	1327	-0-	-473	-0-	101 1	1226 2	Y	-0-			25
07		1860 #	990	-0-	-870	-0-	90 1	900 2	Y	-0-			25
08		1860 #	1211	-0-	-649	-0-	270 1	941 2	Y	-0-			25
09		1320 #	1161	-0-	-159	-0-	374 1	787 2	Y	-0-			25
10		1333 #	1245	-0-	-88	-0-	340 1	905 2	Y	-0-			25
11		1290 #	1142	-0-	-148	-0-	183 1	959 2	Y	-0-			25
*12		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	149 1	996 2	Y	84			109
							92 9						
TOTAL GAS PROD:			13,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			114						

THP OPERATING LLC 857147  
 MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN				
TXP, INCORPORATED				875395							
MUNN-B 1125				WELL #: 4	RRCID -> 111817	COMPL. DATE 07/22/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6377	- 6463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TJC (CAPPS)				87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS				
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370							
GERNGROSS, ALVIN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 072381	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3603	PERF. N/A			
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341 2	N	-0-		-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALPA, SW. (DOG BEND)				88245 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS				
BMW SERVICES, LLC				077573							
CHARLES PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 256793	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3110	- 3118		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TAOS (CANYON)		88323 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
SIANA OIL & GAS		779259		WELL #: 1		RRCID -> 276503		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7290 - 7421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		89134 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		WELL #: 1 U		RRCID -> 054328		COMPL. DATE 10/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9212 - 9490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPTON -K- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 054329		COMPL. DATE 03/25/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9457 - 9560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								



TEXEL (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		89134 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
TXL "31"		WELL #:		1	RRCID -> 114763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11183	PERF. 9371	- 9459
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	140 #	68	-0-	-72	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
07	558 #	187	-0-	-371	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	558 #	131	-0-	-427	-0-	131 3	N	-0-		-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
10	372 #	121	-0-	-251	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	360 #	79	-0-	-281	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIREBIRD ENERGY LLC				268933				CNTY: REAGAN		
MCELROY RANCH CO. "H"		WELL #:		8 U	RRCID -> 156462	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH 11021	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEXON (FUSSELMAN GAS)				89193 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		1T	RRCID -> 265635	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 6856	- 9986	
UNIVERSITY "AA"										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEXON, S (QUEEN)		89198 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989											
ENERGY VAUGHN "25"		WELL #: 2S		RRCID -> 130663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3032 - 3050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TILLERY (CANYON, UPPER)		90007 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
POWELL, VIRGIL J.		WELL #: 2		RRCID -> 079368		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3575 - 3587		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	108 3	46 9	Y	42			99
02	336 N	134	-0-	-202	-0-	59 3	75 9	Y	68	69 1		98
03	372 N	154	-0-	-218	-0-	57 3	97 9	Y	88	139 1		47
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	60 3	94 9	Y	85	73 1		59
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	46 3	85 9	Y	77	75 1		61
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	72 3	78 9	Y	71			132
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	143 3	84 9	Y	76	76 1		132
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	227 3	64 4	Y	60	75 1		117
						66 9						
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	573 3	89 9	Y	81	150 1		48
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	776 3	83 9	Y	75			123
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	419 3	81 9	Y	74	74 1		123
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	444 3	86 9	Y	78	70 1		131
TOTAL GAS PROD:		4,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		875						

TILLERY (STRAWN)		90007 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BRP ENERGY, LLC		041519										
POWELL, V. J.		WELL #: 1		RRCID -> 042915		COMPL. DATE 11/20/1967		TOTAL DEPTH 4255		PERF. N/A		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TILLERY (STRAWN)		//CONT.//		90007 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
SMC OIL & GAS, INC.				789634							
POWELL, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	150357	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3968 - 3976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TILLERY, NW. (STRAWN)				90011 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
POWELL, VIRGIL J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175401	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3946 - 3952
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TILLERY, S. (CANYON)				90012 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
OSBORN HEIRS COMPANY				627140							
POWELL		WELL #:		301	RRCID ->	243760	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	4532	PERF. 4046 - 4056
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3	N	-0-	-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3	N	-0-	-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3	N	-0-	-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	356	3	N	-0-	-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) WILLIAMS OIL COMPANY DERRICK		90014 498 925440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 1		RRCID -> 070567		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 4632		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-					-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-					-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-					-0-
04		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3			N	-0-					-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-					-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-					-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-					-0-
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3			N	-0-					-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-					-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-					-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-					-0-
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) BYRD OPERATING COMPANY TIPPETT, J. H. "E"		90188 083 118748		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 3		RRCID -> 172544		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 4424 - 4512						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B)		90188 083 118748		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 8		RRCID -> 213306		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 4137 - 4222						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TIPPETT (LEONARD, LOWER)		90188 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 1		RRCID -> 207336		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4569 - 4658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1139	3	101	9	N	92			254
02	1064 #	399	-0-	-665	-0-	323	3	76	9	N	69	183	1	140
03	1178 #	339	-0-	-839	-0-	262	3	77	9	N	70			210
04	1140 #	921	-0-	-219	-0-	842	3	79	9	N	72			282
05	1178 #	1172	-0-	-6	-0-	1099	3	73	9	N	66	183	1	165
06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1092	3	77	9	N	70			235
07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1149	3	51	9	N	46	176	1	105
08	934 R	934	-0-	-0-	-0-	858	3	76	9	N	69			174
09	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1086	3	55	9	N	50			224
10	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1188	3	63	9	N	57			281
11	1140 #	1119	-0-	-21	-0-	1052	3	67	9	N	61	178	1	164
12	1178 #	1177	-0-	-1	-0-	1102	3	75	9	N	68			232
TOTAL GAS PROD:		12,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		790								

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)		90188 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 12		RRCID -> 083550		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5855 - 6042		
01	279 #	220	-0-	-59	-0-	190	3	30	9	Y	27			41
02	224 #	30	-0-	-194	-0-	24	3	6	9	Y	5			46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1	5
04	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			5
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	35	40	1	-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

TIPPETT, NORTH (MONTROYA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 3-T		RRCID -> 048281		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 5592		PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TIPPETT, W. (WOLFPCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT  
WTG EXPLORATION 9452220  
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
THOMPSON, J. CLEO 855610  
TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2021 - WELL PLUGGED 5-5-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395  
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

01	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2		N	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021 - WELL PLUGGED 5-20-2021

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT  
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204  
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//		90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204							
SHANNON ESTATE -T-		WELL #:		1	RRCID -> 019347	COMPL. DATE 11/05/1955	TOTAL DEPTH 1696	PERF. 1640	-	1694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHANNON ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 036017	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019348		COMPL. DATE 03/03/1957	TOTAL DEPTH 1695	PERF. 1600	-	1630	
SHANNON, M. A. -A- NCT-2		WELL #:		1							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//		90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION				886105									
SHANNON ESTATE -V-				WELL #:	1	RRCID ->	040959	COMPL. DATE	08/28/1966	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	0 - 1855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-	
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
11		300 N	125	-0-	-175 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOE NAIL (HARKEY)				90351 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
MAYJAC I, LLC				536431									
THOMERSON				WELL #:	1	RRCID ->	019366	COMPL. DATE	08/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4617 - 4631
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS OIL COMPANY				925440				CNTY: SCHLEICHER					
HARRIS -C-				WELL #:	6	RRCID ->	019361	COMPL. DATE	02/05/1960	TOTAL DEPTH	5322	PERF.	4635 - 4659
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-			-0-	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-			-0-	
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	Y	-0-			-0-	
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582 3	Y	-0-			-0-	
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	Y	-0-			-0-	
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	Y	-0-			-0-	
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	Y	-0-			-0-	
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	Y	-0-			-0-	
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-			-0-	
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	Y	-0-			-0-	
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	Y	-0-			-0-	
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,502	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



TOE NAIL (HARKEY)		//CONT.// 90351 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440										
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
03	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
04	2160 N	1654	-0-	-506	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	1504 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 125287		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696				
01	961 N	55	-0-	-906	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1597	-0-	-173	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	847	-0-	-982	-0-	847 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1243	-0-	-347	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS C		WELL #: 1		RRCID -> 154579		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (PALO PINTO)		90351 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
HARRIS C		WELL #: 2		RRCID -> 156320		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUCKER		90351 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #: 6		RRCID -> 159932		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER					
MAYJAC I, LLC		536431											
HARRIS, K. L.		WELL #: 1		RRCID -> 059051		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (STRAWN)		//CONT.//		90351 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: SCHLEICHER					
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431								
HARRIS, K. L.		WELL #:		4	RRCID ->	129909	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	5348	PERF.	0 - 5221
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOM KETCHUM (CANYON)		90497 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION						
DLB OIL & GAS INC.		195907										
BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	064500	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	N/A
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	186
277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	188
46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1	189
330	N	224	-0-	-106	-0-	223	2	1	9	N	1	190
224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	191
679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	192
335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1	193
217	N	74	-0-	-143	-0-	72	2	2	9	N	2	195
690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	195
341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	195
60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	195
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195
TOTAL GAS PROD:			2,205	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF)		90497 475		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: IRION						
MEADCO PROPERTIES		556500										
SUGG 1903 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	277426	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6470 - 6528
01	02	03										
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021 - WELL PLUGGED 3-15-2021												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM M. (ELLENBURGER) TEKLAND PETROLEUM, L.P. MITCHELL		90515 300 849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 1047		RRCID -> 100974		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 14745		PERF.13562 - 14745					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG (STRAWN) FDL OPERATING, LLC HUGHES "A"		91212 600 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN					
WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9451 - 10460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32 9	Y	29			194
02	532 N	369	-0-	-163	-0-	369	3		Y	-0-			194
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		Y	-0-			194
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3		Y	-0-			194
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			194
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		Y	-0-			194
07	DLQ G-10	546	-0-	546	546	546	3		Y	-0-			194
08	DLQ G-10	99	-0-	99	645	99	3		Y	-0-			194
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	645				Y	-0-			194
10	645 N	-0-	-0-	-645	-0-				Y	-0-			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			194
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HIBERNIA RESOURCES III, LLC ARNETT 44		384006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN					
WELL #: 1		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3		Y	-0-			49
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3		Y	-0-			49
03	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	22330	3	581 9	Y	528	490 1		87
04	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	21135	3	224 9	Y	204	225 1		66
05	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	19614	3	217 9	Y	197	234 1		29
06	22170 X	18351	-0-	-3819	-0-	18272	3	79 9	Y	72	92 1		9
07	22909 X	18623	-0-	-4286	-0-	18351	3	272 9	Y	247	199 1		57
08	22909 X	17731	-0-	-5178	-0-	17482	3	249 9	Y	226	195 1		88
09	21360 X	15789	-0-	-5571	-0-	15448	3	341 9	Y	310	284 1		114
10	19840 X	14543	-0-	-5297	-0-	14251	3	292 9	Y	265	262 1		117
11	18360 X	14886	-0-	-3474	-0-	14566	3	320 9	Y	291	327 1		81
12	18631 X	14994	-0-	-3637	-0-	14660	3	334 9	Y	304	293 1		92

TOTAL GAS PROD: 194,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

TRIUMPH (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. CODY BELL "13"		91424 475 660886		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 192919		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8414 - 8644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-
07	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
08	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-			-0-
10	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	554	-0-	-406	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	855	-0-	-137	-0-	855	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWARTZ OIL COMPANY CODY BELL 53		833090		RRCID -> 259722		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8936		PERF. N/A				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS WALTERS, R.E. "C"		91663 250 313070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD						
		WELL #: 2		RRCID -> 139645		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 4191		PERF. 3350 - 3366				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL)		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		697118										
UNIVERSITY 29-32N		WELL #: 2		RRCID -> 094419		COMPL. DATE 07/08/1981			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9	Y	1		8
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	887 3	1 9	Y	1		9
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 3	1 9	Y	1		10
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	620 3	10 9	Y	9	8 1	11
05		651 N	497	-0-	-154	-0-	494 3	3 9	Y	3		14
06		630 N	473	-0-	-157	-0-	472 3	1 9	Y	1		15
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 3	1 9	Y	1		16
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	93 3	3 9	Y	3		19
09		480 N	175	-0-	-305	-0-	174 3	1 9	Y	1		20
10		372 N	153	-0-	-219	-0-	152 3	1 9	Y	1		21
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	Y	2		23
*12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		5,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

UNIVERSITY 29-27		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UNIVERSITY 29-27		WELL #: 1		RRCID -> 097492		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992			
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-		-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-		-0-
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-		-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)		92625 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 2		RRCID -> 207503		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258			
01		341 N	29	-0-	-312 B	-0-	10 1	19 2	Y	-0-		-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	57 1	147 2	Y	-0-		-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	372 1	987 2	Y	-0-		-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	319 1	720 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	48	-0-	-138 B	-0-	15 1	33 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	31 1	57 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	41 1	98 2	Y	-0-		-0-
*11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	37 1	107 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	12 1	27 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N		2	-0-	-29 B	-0-	1 1	1 2	Y		-0-	8 1		1
02	14 N		-0-	-0-	-14 B	-0-			Y		-0-			1
03	5 N		-0-	-0-	-5 B	-0-			Y		-0-			1
04	2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-			Y		-0-			1
05	17 N		17	-0-	-0- B	-0-	5 1	12 2	Y		-0-	1 1		-0-
06	22 N		22	-0-	-0- B	-0-	6 1	16 2	Y		-0-			-0-
07	16 N		16	-0-	-0- B	-0-	5 1	11 2	Y		-0-			-0-
08	31 N		2	-0-	-29 B	-0-	1 1	1 2	Y		-0-			-0-
09	30 N		1	-0-	-29 B	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
10	31 N		-0-	-0-	-31 B	-0-			Y		-0-			-0-
11	2 N		-0-	-0-	-2 B	-0-			Y		-0-			-0-
12	1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSAIC TEXAS LLC 589983  
 UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

01	44	44	-0-	-0- B	-0-	44 3			N		-0-			-0-
02	450	450	-0-	-0- B	-0-	450 3			N		-0-			-0-
03	82	82	-0-	-0- B	-0-	82 3			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	95	-0-	95 B	95	95 3			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	96	-0-	96 B	191	96 3			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	87	-0-	87 B	278	87 3			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100 B	378	100 3			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	103	-0-	103 B	481	103 3			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	112	-0-	112 B	593	112 3			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108 B	701	108 3			N		-0-			-0-
*11	817	116	-0-	-701 B	-0-	116 3			N		-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

01	705	306	-0-	-399 B	-0-	306 3			N		-0-			-0-
02	1793	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3			N		-0-			-0-
03	377	377	-0-	-0- B	-0-	377 3			N		-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3			N		-0-			-0-
05	372 N	254	-0-	-118 B	-0-	254 3			N		-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3			N		-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3			N		-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3			N		-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N		-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3			N		-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3			N		-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.//										92625 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC										697118											
UNIVERSITY 31-4										WELL #:	1	RRCID ->	077626	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	1926 - 2340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	(I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN)										92626 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										253404											
COUCH ESTATE										WELL #:	3	RRCID ->	131499	COMPL. DATE	06/19/1989	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8600 - 8733		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)										92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT								
RED STAG OPERATING, LLC										697118											
UNIVERSITY 31-26-E										WELL #:	2	RRCID ->	090457	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1089 - 1170		
01		200 N	200	-0-	-0-		-0-	200	3			Y	-0-					-0-			
02		205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	3			Y	-0-					-0-			
03		252 N	252	-0-	-0-		-0-	252	3			Y	-0-					-0-			
04		255 N	255	-0-	-0-		-0-	255	3			Y	-0-					-0-			
05		232 N	232	-0-	-0-		-0-	232	3			Y	-0-					-0-			
06		230 N	230	-0-	-0-		-0-	230	3			Y	-0-					-0-			
07		241 N	241	-0-	-0-		-0-	241	3			Y	-0-					-0-			
08		255 N	255	-0-	-0-		-0-	255	3			Y	-0-					-0-			
09		240 N	211	-0-	-29		-0-	211	3			Y	-0-					-0-			
10		266 N	266	-0-	-0-		-0-	266	3			Y	-0-					-0-			
11		247 N	247	-0-	-0-		-0-	247	3			Y	-0-					-0-			
*12		236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	3			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:										2,830	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118										
UNIVERSITY 31-4		WELL #:		1	RRCID ->	090721	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	896	PERF.	849 -	896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-				-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	Y	-0-				-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-				-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	Y	-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-				-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-				-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-				-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNIVERSITY 31-26-E		WELL #:		3	RRCID ->	095312	COMPL. DATE	08/29/1981	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	1135 -	1149	
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-				-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-				-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-				-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-				-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-				-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-				-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-				-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-				-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	Y	-0-				-0-
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	Y	-0-				-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3	Y	-0-				-0-
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNIVERSITY 31-28W		WELL #:		2	RRCID ->	098290	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	920	PERF.	885 -	920	
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-				-0-
02		980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3	Y	-0-				-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-				-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	Y	-0-				-0-
05		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3	Y	-0-				-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	Y	-0-				-0-
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-				-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	Y	-0-				-0-
09		1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	3	Y	-0-				-0-
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3	Y	-0-				-0-
11		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3	Y	-0-				-0-
12		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//	92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//	697118								
UNIVERSITY 31-34		WELL #:	4	RRCID -> 098569	COMPL. DATE 04/02/1982	TOTAL DEPTH	880	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02		308 N	232	-0-	-76	-0-	232 3	N	-0-		-0-
03		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 3	N	-0-		-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3	N	-0-		-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
09		300 N	4	-0-	-296	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10		341 N	4	-0-	-337	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
*12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,722								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #:	3	RRCID -> 098570	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06		120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3	N	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			805								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #:	1	RRCID -> 098644	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 1080 - 1164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,444								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2 9	N	2	2 1		2
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	11	3	2 9	N	2	1 1		3
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	28	3	2 9	N	2	2 1		3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			3
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			3
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			3
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			3
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			3
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			3
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			3
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		198		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118								
UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID ->	105221	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-			-0-
02		420 N	258	-0-	-162	-0-	258 3	Y	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-			-0-
04		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 3	Y	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	Y	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	Y	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-			-0-
09		480 N	412	-0-	-68	-0-	412 3	Y	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	Y	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-			-0-
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID ->	106386	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF.	748 - 764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID ->	106387	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-			-0-
02		504 N	306	-0-	-198	-0-	306 3	N	-0-			-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-			-0-
04		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3	N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118									
UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID ->	125004	COMPL. DATE	07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF.	908 -	928
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404											
COUCH ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	128614	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9126 -	9140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)		92626 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES, LLC		044385											
UNIVERSITY 22-31		WELL #:		1	RRCID ->	098572	COMPL. DATE	04/03/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8485 -	8500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2		N	-0-			12
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			12
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			12
04	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2		N	-0-			12
05	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2		N	-0-			12
06	2160 N	1359	-0-	-801	-0-	1359	2		N	-0-			12
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1746	2	107 9	N	97	97 1		12
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			12
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			12
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			12
*11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		21,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
BAKER RESOURCES, LLC //CONT.// 044385														
UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			10
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			10
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			10
04		750 N	665	-0-	-85	-0-	665	2		N	-0-			10
05		775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2		N	-0-			10
06		750 N	567	-0-	-183	-0-	567	2		N	-0-			10
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	728	2	45 9	N	41	41 1		10
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			10
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			10
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			10
*11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			8,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086														
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			21
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			21
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			21
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			21
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			21
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			21
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43 9	N	39	39 1		21
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			21
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			21
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			21
*11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			8,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700														
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			2
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			2
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			2
04		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2		N	-0-			2
05		1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2		N	-0-			2
06		1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2		N	-0-			2
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			2
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			2
09		1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2		N	-0-			2
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			2
11		1440 N	1328	-0-	-112	-0-	1328	2		N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			15,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
 COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	894	3		N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	788	-0-	-390	-0-	788	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	3		N	-0-			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																									
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																									
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258																									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																									
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970																									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630																									
01	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	-0-		1											
02	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	-0-	27	1	2437	2	N	-0-		1											
03	2821 X	2302	-0-	-519	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	-0-		1											
04	2730 X	2467	-0-	-263	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	-0-		1											
05	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	-0-	31	1	2436	2	N	-0-		1											
06	2730 X	2424	-0-	-306	-0-	-0-	30	1	2350	2	N	40		41											
							44	9																	
07	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	-0-	31	1	2422	2	N	-0-		41											
08	2542 X	2464	-0-	-78	-0-	-0-	31	1	2433	2	N	-0-		41											
09	2460 X	2334	-0-	-126	-0-	-0-	30	1	2304	2	N	-0-		41											
10	2511 X	2349	-0-	-162	-0-	-0-	31	1	2316	2	N	2		43											
							2	9																	
11	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	-0-	30	1	2189	2	N	-0-		43											
12	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	-0-	31	1	2241	2	N	-0-		43											
TOTAL GAS PROD: 29,034													TOTAL CONDENSATE PROD: 42												



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
MOSAIC TEXAS LLC 589983													
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
02		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	243	-0-	243	243	243	3		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	169	-0-	169	412	169	3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	350	-0-	350	762	350	3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	268	-0-	268	1030	268	3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	305	-0-	305	1335	305	3		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	350	-0-	350	1685	350	3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	338	-0-	338	2023	338	3		N	-0-		-0-
*11		2291 X	268	-0-	-2023	-0-	268	3		N	-0-		-0-
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OXY USA WTP LP 630555													
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725													
01		775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2		N	-0-		71
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		71
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		71
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		71
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		71
06		1170 N	899	-0-	-271	-0-	899	2		N	-0-		71
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		71
08		1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	2		N	-0-		71
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	860	2	78 9	N	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-
12		961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			71				

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833													
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-		-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		-0-
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-		-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-		-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OZARK EXPLORATION, INC. 630611  
 BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13 9	Y	12			23
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-			23
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		Y	-0-			23
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1788	3		Y	-0-			23
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		Y	-0-			23
06	1800 N	1473	-0-	-327	-0-	1473	3		Y	-0-			23
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3		Y	-0-			23
08	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	1792	3	4 9	Y	4			27
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6 9	Y	5			32
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	3	2 9	Y	2			34
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1 9	Y	1			35
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6 9	Y	5			40
TOTAL GAS PROD:		22,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611																	
BEAN, JOE WELL #: 1050										RRCID -> 102436		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7860 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAN, JOE. 'C'										WELL #: 2031		RRCID -> 102437		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8038 - 8056	
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		-0-							
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3	Y	-0-		-0-							
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-		-0-							
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3	Y	-0-		-0-							
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-							
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-		-0-							
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-							
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3	Y	-0-		-0-							
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-		-0-							
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-							
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-							
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3	Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BEAN, JOE "D"										WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7867 - 7903	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611  
 BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
02		476 N	360	-0-	-116	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
06		390 N	314	-0-	-76	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
07		434 N	344	-0-	-90	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
08		434 N	326	-0-	-108	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
11		330 N	254	-0-	-76	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12		403 N	297	-0-	-106	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
03		465 N	285	-0-	-180	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	333	-0-	-132	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611														
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7732 - 7809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118										UNIVERSITY 31-33		WELL #: 1		RRCID -> 088692	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8624 - 8773
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-			
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-			-0-			
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-			
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3		Y	-0-			-0-			
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-			
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		Y	-0-			-0-			
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-			
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-			-0-			
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3		Y	-0-			-0-			
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3		Y	-0-			-0-			
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3		Y	-0-			-0-			
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										11,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31-35										WELL #: 1		RRCID -> 088930	COMPL. DATE 07/17/1980	TOTAL DEPTH 8718	PERF. 8289 - 8325
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-	
02	532	N	336	-0-	-196	-0-	336	3		Y	-0-			-0-	
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2 8	-0-	
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		Y	-0-			-0-	
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-			-0-	
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-			-0-	
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-	
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			-0-	
09	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	3		Y	-0-			-0-	
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3		Y	-0-			-0-	
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	3		Y	-0-			-0-	
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										8,371	TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-22		WELL #:	1	RRCID ->	088931	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 - 8438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	Y	-0-	-0-	
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	Y	-0-	-0-	
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-	-0-	
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	Y	-0-	-0-	
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	Y	-0-	-0-	
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	Y	-0-	-0-	
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	Y	-0-	-0-	
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	Y	-0-	-0-	
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	Y	-0-	-0-	
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	Y	-0-	-0-	
11		1020 N	989	-0-	-31	-0-	989 3	Y	-0-	-0-	
*12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31-27		WELL #:	1	RRCID ->	089039	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8628 - 8699
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-	-0-	
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-	-0-	
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-	-0-	
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	Y	-0-	-0-	
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	Y	-0-	-0-	
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-	-0-	
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	Y	-0-	-0-	
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	Y	-0-	-0-	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-	-0-	
10		434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	Y	-0-	-0-	
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3	Y	-0-	-0-	
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31-19		WELL #:	1A	RRCID ->	089066	COMPL. DATE	05/19/1980	TOTAL DEPTH	9459	PERF.	8705 - 8858
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	-0-	
02		196 N	101	-0-	-95	-0-	101 3	Y	-0-	-0-	
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-	-0-	
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-	-0-	
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-	-0-	
06		240 N	97	-0-	-143	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-	-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-	-0-	
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-	-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-	-0-	
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118																
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980													TOTAL DEPTH	8744	PERF.	8098 - 8278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 3	2 9	Y	2	2 1		1			
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	Y	1	1 1		1			
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	480 3	2 9	Y	2	2 1		1			
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 3	4 9	Y	4	5 1		-0-			
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	538 3	3 9	Y	3	2 1		1			
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	470 3	3 9	Y	3	2 1		2			
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 3	2 9	Y	2	3 1		1			
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	577 3	2 9	Y	2	2 1		1			
09		480 N	395	-0-	-85	-0-	393 3	2 9	Y	2	2 1		1			
10		651 N	441	-0-	-210	-0-	438 3	3 9	Y	3	2 1		2			
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	607 3	3 9	Y	3	5 1		-0-			
*12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	703 3	3 9	Y	3	2 1		1			
TOTAL GAS PROD:			6,269		TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980													TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8231 - 8249
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-			
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			-0-			
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			-0-			
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-			-0-			
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-			
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-			
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			-0-			
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			-0-			
09		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		Y	-0-			-0-			
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		Y	-0-			-0-			
11		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 3		Y	-0-			-0-			
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,146		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980													TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8500 - 8536
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-			-0-			
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3		Y	-0-			-0-			
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-			
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-			
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-			
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-			
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-			
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-			
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-			-0-			
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-			
*12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			642		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		Y	-0-	-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		Y	-0-	-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		Y	-0-	-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 3		Y	-0-	-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3		Y	-0-	-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		Y	-0-	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3		Y	-0-	-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 3		Y	-0-	-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 3		Y	-0-	-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3		Y	-0-	-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-		139 3		Y	-0-	-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-		153 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 3		Y	-0-	-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		Y	-0-	-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3		Y	-0-	-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 3		Y	-0-	-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457 3		Y	-0-	-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3		Y	-0-	-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 3		Y	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3		Y	-0-	-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3		Y	-0-	-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-		11 3		Y	-0-	-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		Y	-0-	-0-
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
01		279 N	241	-0-	-38	-0-		241 3		Y	-0-	-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-		262 3		Y	-0-	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		Y	-0-	-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 3		Y	-0-	-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 3		Y	-0-	-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-		359 3		Y	-0-	-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		Y	-0-	-0-
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 3		Y	-0-	-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 3		Y	-0-	-0-
10		341 N	285	-0-	-56	-0-		285 3		Y	-0-	-0-
11		330 N	201	-0-	-129	-0-		201 3		Y	-0-	-0-
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,420				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
02		1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455	3		Y	-0-			-0-
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		Y	-0-			-0-
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		Y	-0-			-0-
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		Y	-0-			-0-
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		Y	-0-			-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		Y	-0-			-0-
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		Y	-0-			-0-
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		Y	-0-			-0-
10		1984 N	1667	-0-	-317	-0-	1667	3		Y	-0-			-0-
11		2010 N	1718	-0-	-292	-0-	1718	3		Y	-0-			-0-
12		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8259 -	8338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511 3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	794	-0-	-214	-0-		794 3		Y	-0-			-0-
03		1457 N	1035	-0-	-422	-0-		1035 3		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1429	-0-	-41	-0-		1429 3		Y	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279 3		Y	-0-			-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-		993 3		Y	-0-			-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		Y	-0-			-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290 3		Y	-0-			-0-
09		990 N	857	-0-	-133	-0-		857 3		Y	-0-			-0-
10		1054 N	902	-0-	-152	-0-		902 3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1091	-0-	-169	-0-		1091 3		Y	-0-			-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	9116	PERF.	8835 -	8983
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 3		Y	-0-			-0-
02		756 N	692	-0-	-64	-0-		692 3		Y	-0-			-0-
03		1178 N	905	-0-	-273	-0-		905 3		Y	-0-			-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085 3		Y	-0-			-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 3		Y	-0-			-0-
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3		Y	-0-			-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3		Y	-0-			-0-
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516 3		Y	-0-			-0-
09		1110 N	939	-0-	-171	-0-		939 3		Y	-0-			-0-
10		961 N	800	-0-	-161	-0-		800 3		Y	-0-			-0-
11		1470 N	795	-0-	-675	-0-		795 3		Y	-0-			-0-
*12		985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981										TOTAL DEPTH	9343	PERF.	8644 -	8795
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477 3		Y	-0-			-0-
02		1456 N	1390	-0-	-66	-0-		1390 3		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1494	-0-	-87	-0-		1494 3		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1422	-0-	-18	-0-		1422 3		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1534	-0-	-16	-0-		1534 3		Y	-0-			-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 3		Y	-0-			-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556 3		Y	-0-			-0-
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1685 3		Y	-0-			-0-
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601 3		Y	-0-			-0-
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661 3		Y	-0-			-0-
11		1620 N	1588	-0-	-32	-0-		1588 3		Y	-0-			-0-
12		1643 N	1495	-0-	-148	-0-		1495 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-			-0-
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
02		560 N	506	-0-	-54	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3		Y	-0-			-0-
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
10		744 N	644	-0-	-100	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
11		930 N	913	-0-	-17	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3	4	9	Y	4	5	1	2
02		532 N	395	-0-	-137	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	2	1	3
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	4	1	2
04		720 N	689	-0-	-31	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	10	1	-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7	3	1	4
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	Y	4	3	1	5
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5	6	1	4
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4	3	1	5
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4	5	1	4
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1	4
11		630 N	493	-0-	-137	-0-	-0-	485	3	8	9	Y	7	8	1	3
*12		744 N	563	-0-	-181	-0-	-0-	555	3	8	9	Y	7	5	1	5
TOTAL GAS PROD:		7,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		61										

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3				Y	-0-	-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				Y	-0-	-0-	
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				Y	-0-	-0-	
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3				Y	-0-	-0-	
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				Y	-0-	-0-	
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				Y	-0-	-0-	
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3				Y	-0-	-0-	
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-	-0-	
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3				Y	-0-	-0-	
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				Y	-0-	-0-	
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3				Y	-0-	-0-	
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,628											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				Y	-0-	-0-	
02		420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3				Y	-0-	-0-	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3				Y	-0-	-0-	
04		450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3				Y	-0-	-0-	
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				Y	-0-	-0-	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				Y	-0-	-0-	
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				Y	-0-	-0-	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3				Y	-0-	-0-	
09		480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3				Y	-0-	-0-	
10		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3				Y	-0-	-0-	
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				Y	-0-	-0-	
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,144											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	Y	2	2	1	5
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2	1	1	6
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1	6
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y	4	5	1	5
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	Y	4	2	1	7
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2	9	Y	2	2	1	7
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-	3	1	4
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	Y	2	2	1	4
09		1140 N	694	-0-	-446	-0-	692	3	2	9	Y	2	2	1	4
10		1085 N	707	-0-	-378	-0-	704	3	3	9	Y	3	2	1	5
11		840 N	751	-0-	-89	-0-	751	3			Y	-0-	4	1	1
*12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	3	3	9	Y	3	2	1	2
TOTAL GAS PROD:			11,192											TOTAL CONDENSATE PROD:	26

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-14		WELL #:	1	RRCID ->	098645	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8345 - 8550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		954 N	954	-0-	-0-	954 3		Y	-0-	-0-	
02		924 N	870	-0-	-54	870 3		Y	-0-	-0-	
03		1209 N	778	-0-	-431	778 3		Y	-0-	-0-	
04		1076 N	1076	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-	-0-	
05		961 N	933	-0-	-28	933 3		Y	-0-	-0-	
06		1467 N	1467	-0-	-0-	1467 3		Y	-0-	-0-	
07		1667 X	1667	-0-	-0-	1667 3		Y	-0-	-0-	
08		1893 X	1893	-0-	-0-	1893 3		Y	-0-	-0-	
09		1500 X	1500	-0-	-0-	1500 3		Y	-0-	-0-	
10		1674 X	1042	-0-	-632	1042 3		Y	-0-	-0-	
11		1830 X	1060	-0-	-770	1060 3		Y	-0-	-0-	
12		1891 X	1513	-0-	-378	1513 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31-20		WELL #:	1	RRCID ->	099095	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8874 - 9031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		791 N	791	-0-	-0-	791 3		Y	-0-	-0-	
02		194 N	194	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-	
03		377 N	377	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-	
04		538 N	538	-0-	-0-	538 3		Y	-0-	-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	461 3		Y	-0-	-0-	
06		229 N	229	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-	
07		240 N	240	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-	
08		404 N	404	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	-0-	
09		239 N	239	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-	
10		220 N	220	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	-0-	
11		210 N	182	-0-	-28	182 3		Y	-0-	-0-	
12		217 N	160	-0-	-57	160 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31-10E		WELL #:	2	RRCID ->	099167	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8149 - 8358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1092 N	1092	-0-	-0-	1092 3		Y	-0-	-0-	
02		1088 N	1088	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-	-0-	
03		1343 N	1343	-0-	-0-	1343 3		Y	-0-	-0-	
04		1262 N	1262	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-	-0-	
05		1529 N	1529	-0-	-0-	1529 3		Y	-0-	-0-	
06		1922 N	1922	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-	-0-	
07		2257 N	2257	-0-	-0-	2257 3		Y	-0-	-0-	
08		1558 N	1558	-0-	-0-	1558 3		Y	-0-	-0-	
09		1830 N	1302	-0-	-528	1302 3		Y	-0-	-0-	
10		1891 N	1370	-0-	-521	1370 3		Y	-0-	-0-	
11		1500 N	1421	-0-	-79	1421 3		Y	-0-	-0-	
*12		2497 N	2497	-0-	-0-	2497 3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	429	-0-	-171	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
10		620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
12		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,540											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,522											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,323											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3		Y	-0-			-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	3		Y	-0-			-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
06		2010 N	1438	-0-	-572	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-			-0-
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3		Y	-0-			-0-
10		1798 N	1668	-0-	-130	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	3		Y	-0-			-0-
12		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
02		588 N	515	-0-	-73	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
04		630 N	353	-0-	-277	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	424	-0-	-176	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
*12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-			-0-
02		532 N	356	-0-	-176	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
04		600 N	415	-0-	-185	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
06		600 N	176	-0-	-424	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	253	-0-	-119	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545 3		Y	-0-			-0-	
02		476 N	420	-0-	-56	-0-		420 3		Y	-0-			-0-	
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 3		Y	-0-			-0-	
04		510 N	388	-0-	-122	-0-		388 3		Y	-0-			-0-	
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 3		Y	-0-			-0-	
06		510 N	320	-0-	-190	-0-		320 3		Y	-0-			-0-	
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 3		Y	-0-			-0-	
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 3		Y	-0-			-0-	
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3		Y	-0-			-0-	
10		465 N	452	-0-	-13	-0-		452 3		Y	-0-			-0-	
11		510 N	507	-0-	-3	-0-		507 3		Y	-0-			-0-	
*12		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,902											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

01		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 3		Y	-0-			-0-	
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3		Y	-0-			-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		Y	-0-			-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		Y	-0-			-0-	
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 3		Y	-0-			-0-	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3		Y	-0-			-0-	
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		Y	-0-			-0-	
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		Y	-0-			-0-	
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3		Y	-0-			-0-	
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589 3		Y	-0-			-0-	
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 3		Y	-0-			-0-	
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,164											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

01		947 N	947	-0-	-0-	-0-		945 3	2 9	Y	2	2 1		1	
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-		724 3	2 9	Y	2	1 1		2	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-		848 3	2 9	Y	2	2 1		2	
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-		760 3	4 9	Y	4	5 1		1	
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1028 3	4 9	Y	4	2 1		3	
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-		632 3	2 9	Y	2	2 1		3	
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1068 3	2 9	Y	2	3 1		2	
08		855 N	855	-0-	-0-	-0-		852 3	3 9	Y	3	2 1		3	
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-		971 3	2 9	Y	2	2 1		3	
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-		821 3	3 9	Y	3	2 1		4	
11		750 N	740	-0-	-10	-0-		738 3	2 9	Y	2	4 1		2	
*12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1164 3	3 9	Y	3	2 1		3	
TOTAL GAS PROD:			10,582											TOTAL CONDENSATE PROD:	31



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-24		WELL #:	1	RRCID ->	104795	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8059 - 8403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON FEE		WELL #:	16	RRCID ->	105049	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	8588 - 8705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-	-0-	
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	78 3	Y	-0-	-0-	
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-	-0-	
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	Y	-0-	-0-	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-	-0-	
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	Y	-0-	-0-	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-	-0-	
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	-0-	
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-	-0-	
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 32-12W UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	107681	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8566 - 8816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	Y	-0-	-0-	
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	Y	-0-	-0-	
04		420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3	Y	-0-	-0-	
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-	-0-	
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3	Y	-0-	-0-	
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-	-0-	
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-	-0-	
09		390 N	308	-0-	-82	-0-	308 3	Y	-0-	-0-	
10		434 N	257	-0-	-177	-0-	257 3	Y	-0-	-0-	
11		300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3	Y	-0-	-0-	
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984										TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8947 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387 3		Y	-0-			-0-
02		1372 N	1354	-0-	-18	-0-		1354 3		Y	-0-			-0-
03		1333 N	1271	-0-	-62	-0-		1271 3		Y	-0-			-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406 3		Y	-0-			-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1528 3		Y	-0-			-0-
06		1230 N	1211	-0-	-19	-0-		1211 3		Y	-0-			-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060 3		Y	-0-			-0-
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 3		Y	-0-			-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568 3		Y	-0-			-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 3		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1253	-0-	-7	-0-		1253 3		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1336	-0-	-276	-0-		1336 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8314 - 8522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118 3		Y	-0-			-0-
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110 3		Y	-0-			-0-
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131 3		Y	-0-			-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034 3		Y	-0-			-0-
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 3		Y	-0-			-0-
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-		966 3		Y	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3		Y	-0-			-0-
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 3		Y	-0-			-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1469 3		Y	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 3		Y	-0-			-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 3		Y	-0-			-0-
12		1519 N	1430	-0-	-89	-0-		1430 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984										TOTAL DEPTH	9424	PERF.	8444 - 8742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 3		Y	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 3		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1661	-0-	-44	-0-		1661 3		Y	-0-			-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539 3		Y	-0-			-0-
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442 3		Y	-0-			-0-
06		1620 N	1140	-0-	-480	-0-		1140 3		Y	-0-			-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393 3		Y	-0-			-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 3		Y	-0-			-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393 3		Y	-0-			-0-
10		1395 N	1154	-0-	-241	-0-		1154 3		Y	-0-			-0-
11		1230 N	1204	-0-	-26	-0-		1204 3		Y	-0-			-0-
*12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
03		930 N	750	-0-	-180	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
04		780 N	755	-0-	-25	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
05		899 N	758	-0-	-141	-0-	-0-	758	3		Y	-0-			-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		Y	-0-			-0-
*12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,958				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984										TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8364 - 8623	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-			-0-
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3	Y	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	964	-0-	-493	-0-	-0-	964	3	Y	-0-			-0-
06		1290 N	663	-0-	-627	-0-	-0-	663	3	Y	-0-			-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	Y	-0-			-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3	Y	-0-			-0-
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3	Y	-0-			-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	Y	-0-			-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-			-0-
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8412 - 8580	
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-			-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	Y	-0-			-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3	Y	-0-			-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	Y	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			-0-
09		630 N	525	-0-	-105	-0-	-0-	525	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	441	-0-	-210	-0-	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	-0-	422	3	Y	-0-			-0-
12		558 N	395	-0-	-163	-0-	-0-	395	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8733 - 9237	
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3	Y	-0-			-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-			-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	Y	-0-			-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3	Y	-0-			-0-
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	3	Y	-0-			-0-
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3	Y	-0-			-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	3	Y	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3	Y	-0-			-0-
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3	Y	-0-			-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3	Y	-0-			-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-			-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-		-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		-0-
04		720 N	581	-0-	-139	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
05		744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3		Y	-0-		-0-
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	569	-0-	-151	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-		-0-
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217												
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENNDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-		-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
05		651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
06		630 N	597	-0-	-33	-0-	597 3		Y	-0-		-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-		-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
10		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		Y	-0-		-0-
12		620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	2	1	4		
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	1	1	5		
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1	5		
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	5	1	4		
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	2	1	6		
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2	2	1	6		
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1	5		
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	2	1	3		
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1	3		
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1	4		
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	4	1	2		
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1	3		
TOTAL GAS PROD:			3,293											TOTAL CONDENSATE PROD:	28		

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-		-0-			
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-		-0-			
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-		-0-			
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-		-0-			
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-		-0-			
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-		-0-			
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-		-0-			
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		-0-			
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-		-0-			
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-		-0-			
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		-0-			
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,530											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

01		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1206	3	2	9	Y	2	4	1	1		
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	Y	2	2	1	1		
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	3	2	9	Y	2	2	1	1		
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	3	10	9	Y	9	10	1	-0-		
05		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1309	3	8	9	Y	7	3	1	4		
06		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1123	3	4	9	Y	4	3	1	5		
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	3	6	9	Y	5	6	1	4		
08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	Y	4	3	1	5		
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	3	4	9	Y	4	5	1	4		
10		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1109	3	6	9	Y	5	5	1	4		
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	8	9	Y	7	8	1	3		
*12		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1128	3	8	9	Y	7	5	1	5		
TOTAL GAS PROD:			14,458											TOTAL CONDENSATE PROD:	58		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986										TOTAL DEPTH	9741	PERF.	9170	-	9510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-			-0-	
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-	
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-	
04		570 N	524	-0-	-46	-0-	524 3			N	-0-			-0-	
05		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3			N	-0-			-0-	
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-	
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-	
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			-0-	
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	563 3			N	-0-			-0-	
10		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3			N	-0-			-0-	
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-			-0-	
12		589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986										TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8757	-	8933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3			Y	-0-			-0-	
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3			Y	-0-			-0-	
03		2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965 3			Y	-0-			-0-	
04		2010 N	1755	-0-	-255	-0-	1755 3			Y	-0-			-0-	
05		2046 N	1720	-0-	-326	-0-	1720 3			Y	-0-			-0-	
06		1890 N	1626	-0-	-264	-0-	1626 3			Y	-0-			-0-	
07		2046 X	1592	-0-	-454	-0-	1592 3			Y	-0-			-0-	
08		1953 X	1564	-0-	-389	-0-	1564 3			Y	-0-			-0-	
09		1770 X	1550	-0-	-220	-0-	1550 3			Y	-0-			-0-	
10		1705 X	1538	-0-	-167	-0-	1538 3			Y	-0-			-0-	
11		1620 X	1394	-0-	-226	-0-	1394 3			Y	-0-			-0-	
12		1612 X	1460	-0-	-152	-0-	1460 3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,065				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987										TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8665	-	8795
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3			N	-0-			-0-	
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3			N	-0-			-0-	
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3			N	-0-			-0-	
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-			-0-	
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3			N	-0-			-0-	
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-			-0-	
07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3			N	-0-			-0-	
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3			N	-0-			-0-	
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3			N	-0-			-0-	
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-			-0-	
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3			N	-0-			-0-	
*12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 31-33		WELL #:	3	RRCID ->	125859	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8781 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-	
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3	N	-0-	-0-	
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-	
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-6		WELL #:	2	RRCID ->	125860	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8277 - 8522
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	Y	-0-	-0-	
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	Y	-0-	-0-	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	Y	-0-	-0-	
04		1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084 3	Y	-0-	-0-	
05		1457 N	1143	-0-	-314	-0-	1143 3	Y	-0-	-0-	
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	Y	-0-	-0-	
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	Y	-0-	-0-	
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	Y	-0-	-0-	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	Y	-0-	-0-	
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	Y	-0-	-0-	
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3	Y	-0-	-0-	
12		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 32-16		WELL #:	1	RRCID ->	125930	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8771 - 8926
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		Y	-0-	-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-	-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-	-0-
04		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3		Y	-0-	-0-
05		1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3		Y	-0-	-0-
06		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3		Y	-0-	-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		Y	-0-	-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-	-0-
09		1080 N	908	-0-	-172	-0-	908	3		Y	-0-	-0-
10		1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3		Y	-0-	-0-
11		1050 N	872	-0-	-178	-0-	872	3		Y	-0-	-0-
*12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069												
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-	-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-	-0-
06		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-	-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-	-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-	-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-	-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		Y	-0-	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3				Y	-0-				-0-
02		1148 N	1004	-0-	-144	-0-	1004	3				Y	-0-				-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3				Y	-0-				-0-
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3				Y	-0-				-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3				Y	-0-				-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3				Y	-0-				-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3				Y	-0-				-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3				Y	-0-				-0-
09		1140 N	578	-0-	-562	-0-	578	3				Y	-0-				-0-
10		930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3				Y	-0-				-0-
11		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3				Y	-0-				-0-
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	855	3	4	9	Y	4	5	1			3
02		644 N	613	-0-	-31	-0-	610	3	3	9	Y	3	2	1			4
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1			4
04		810 N	669	-0-	-141	-0-	665	3	4	9	Y	4	5	1			3
05		682 N	608	-0-	-74	-0-	604	3	4	9	Y	4	2	1			5
06		660 N	615	-0-	-45	-0-	613	3	2	9	Y	2	2	1			5
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2	3	1			4
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1			4
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2	2	1			4
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	2	1			5
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	Y	3	4	1			4
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	Y	3	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

01		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1378	3	4	9	Y	4	4	1			3
02		1400 N	1345	-0-	-55	-0-	1342	3	3	9	Y	3	2	1			4
03		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1459	3	4	9	Y	4	3	1			5
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	Y	7	10	1			2
05		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1454	3	8	9	Y	7	3	1			6
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1694	3	7	9	Y	6	3	1			9
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	3	7	9	Y	6	6	1			9
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-	3	1			6
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	3	4	9	Y	4	5	1			5
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	3	6	9	Y	5	5	1			5
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1656	3	7	9	Y	6	8	1			3
*12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
*12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476												
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
01		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 3		Y	-0-		-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-		-0-
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-		-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		Y	-0-		-0-
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		Y	-0-		-0-
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-		-0-
07		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		Y	-0-		-0-
08		2356 X	1192	-0-	-1164	-0-	1192 3		Y	-0-		-0-
09		2280 X	1578	-0-	-702	-0-	1578 3		Y	-0-		-0-
10		1984 X	1920	-0-	-64	-0-	1920 3		Y	-0-		-0-
11		1920 X	1716	-0-	-204	-0-	1716 3		Y	-0-		-0-
*12		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,218				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8400 - 8593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	Y	3	3 1		3	
02		252 N	189	-0-	-63	-0-	188 3	1 9	Y	1	1 1		3	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 3	2 9	Y	2	2 1		3	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	Y	4	5 1		2	
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	456 3	4 9	Y	4	2 1		4	
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 3	2 9	Y	2	2 1		4	
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 3	2 9	Y	2	3 1		3	
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410 3	3 9	Y	3	2 1		4	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297 3	2 9	Y	2	2 1		4	
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451 3	3 9	Y	3	2 1		5	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 3	2 9	Y	2	4 1		3	
*12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 3	3 9	Y	3	2 1		4	
TOTAL GAS PROD:			4,651	TOTAL CONDENSATE PROD:						31				

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8334 - 8570		
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			-0-	
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-			-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-	
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-	
05		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-			-0-	
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3		Y	-0-			-0-	
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-	
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-	
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		Y	-0-			-0-	
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-			-0-	
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			-0-	
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,150	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989										TOTAL DEPTH	8888	PERF. 8478 - 8718		
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-	
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-			-0-	
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-	
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		Y	-0-			-0-	
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		Y	-0-			-0-	
06		1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-	
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-			-0-	
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-	
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-			-0-	
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		Y	-0-			-0-	
11		960 N	831	-0-	-129	-0-	831 3		Y	-0-			-0-	
12		1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,487	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENNDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990										TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8472 - 8628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-			-0-	
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-			-0-	
05		682 N	456	-0-	-226	-0-	456 3	N	-0-			-0-	
06		660 N	453	-0-	-207	-0-	453 3	N	-0-			-0-	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3	N	-0-			-0-	
10		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-			-0-	
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			-0-	
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,077	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8518 - 8650
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	Y	-0-			-0-	
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-			-0-	
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-			-0-	
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-			-0-	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-	
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-			-0-	
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-			-0-	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-			-0-	
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-			-0-	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-			-0-	
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,399	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992										TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8917 - 9170
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-			-0-	
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-			-0-	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-			-0-	
04		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	Y	-0-			-0-	
05		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3	Y	-0-			-0-	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-			-0-	
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			-0-	
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-			-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-			-0-	
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-			-0-	
11		360 N	263	-0-	-97	-0-	263 3	Y	-0-			-0-	
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
10		651 N	383	-0-	-268	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
11		840 N	503	-0-	-337	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
*12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
06		300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
*12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	3	Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3	Y	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-		2	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	12	-0-	-48	-0-		12	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3	Y	-0-			-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			462											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

01		899 X	563	-0-	-336	-0-		563	3	N	-0-			-0-
02		868 N	735	-0-	-133	-0-		735	3	N	-0-			-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3	N	-0-			-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	3	N	-0-			-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	3	N	-0-			-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	3	N	-0-			-0-
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	3	N	-0-			-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	3	N	-0-			-0-
09		930 N	878	-0-	-52	-0-		878	3	N	-0-			-0-
10		961 N	904	-0-	-57	-0-		904	3	N	-0-			-0-
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	3	N	-0-			-0-
12		899 N	798	-0-	-101	-0-		798	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,101											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1188	3	7	9	Y	6	3	1	3
02		924 N	840	-0-	-84	-0-		836	3	4	9	Y	4	2	1	5
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1411	3	4	9	Y	4	4	1	5
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1257	3	8	9	Y	7	10	1	2
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1184	3	8	9	Y	7	3	1	6
06		990 N	937	-0-	-53	-0-		933	3	4	9	Y	4	3	1	7
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-		972	3	6	9	Y	5	6	1	6
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1165	3	4	9	Y	4	3	1	7
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1140	3	4	9	Y	4	5	1	6
10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1404	3	6	9	Y	5	5	1	6
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1279	3	8	9	Y	7	8	1	5
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1202	3	8	9	Y	7	5	1	7
TOTAL GAS PROD:			14,042													
											TOTAL CONDENSATE PROD:		64			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENDERSON 20-1		WELL #: 4		RRCID -> 153201		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8758 - 8880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 28-16		WELL #: 3		RRCID -> 153203		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9047 - 9148			
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 153204		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 8618 - 8853			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,419											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097															
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1 9	N	1	2 1		-0-	
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1 9	N	1	1 1		-0-	
03		837 N	709	-0-	-128	-0-	708	3	1 9	N	1	1 1		-0-	
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	750	3	6 9	N	5	5 1		-0-	
05		899 N	859	-0-	-40	-0-	855	3	4 9	N	4	2 1		2	
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2 9	N	2	2 1		2	
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2 9	N	2	3 1		1	
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2 9	N	2	2 1		1	
09		840 N	739	-0-	-101	-0-	737	3	2 9	N	2	2 1		1	
10		806 N	776	-0-	-30	-0-	773	3	3 9	N	3	3 1		1	
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	706	3	3 9	N	3	4 1		-0-	
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	725	3	3 9	N	3	2 1		1	
TOTAL GAS PROD:			9,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649															
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-	
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-	
03		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		Y	-0-			-0-	
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-	
05		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3		Y	-0-			-0-	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-	
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-	
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-	
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-	
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-	
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		Y	-0-			-0-	
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,465											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-	
09		450 N	302	-0-	-148	-0-	302	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-			-0-	
12		310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,901											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-	
02		588 N	572	-0-	-16	-0-	572	3		N	-0-			-0-	
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
04		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-			-0-	
05		620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-	
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-	
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
09		600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3		N	-0-			-0-	
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-			-0-	
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-	
06		330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
09		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	3		N	-0-			-0-	
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,645											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-		
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-		
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-		
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-		
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-		
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-		
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-		
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-		
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-		
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-		
11		420 N	363	-0-	-57	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-		
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,231														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-		
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-		
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-		
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-		
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-		
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-		
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-		
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-		
09		480 N	354	-0-	-126	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-		
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-		
11		300 N	150	-0-	-150	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-		
12		372 N	135	-0-	-237	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,088														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-		
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-		
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-		
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-		
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-		
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-		
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-		
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-		
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-		
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-		
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-		
*12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,989														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENNDERSON 35-6		WELL #: 8		RRCID -> 158788		COMPL. DATE 05/14/1996							
		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 8858		- 9006							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159312		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 8963		- 9128	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENNDERSON 32		WELL #: 4		RRCID -> 160913		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9304		- 9449	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3				-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3				-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3				-0-
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3				-0-
06		450 N	322	-0-	-128	-0-	322	3				-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3				-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3				-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3				-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523												
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3				-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				-0-
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3				-0-
04		480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3				-0-
05		496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3				-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3				-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3				-0-
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3				-0-
09		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3				-0-
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3				-0-
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3				-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743												
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3				-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				-0-
03		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3				-0-
04		810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3				-0-
05		899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3				-0-
06		870 N	712	-0-	-158	-0-	712	3				-0-
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3				-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3				-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3				-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3				-0-
*12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-	
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	541	3		N	-0-			-0-	
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			-0-	
04		600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3		N	-0-			-0-	
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-	
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-	
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-	
09		600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-			-0-	
11		540 N	451	-0-	-89	-0-	451	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	235	-0-	-230	-0-	235	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,382											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-	
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-	
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-	
04		960 N	909	-0-	-51	-0-	909	3		N	-0-			-0-	
05		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	3		N	-0-			-0-	
06		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			-0-	
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-	
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-	
09		840 N	817	-0-	-23	-0-	817	3		N	-0-			-0-	
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-			-0-	
11		870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3		N	-0-			-0-	
12		837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,807											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
03		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
05		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3		N	-0-			-0-	
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
*12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,991											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH	9314	PERF. 8897 - 9081		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	Y	4	5 1	2
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	Y	3	3 1	2
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1209	3	3	9	Y	3	4 1	1
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	3	10	9	Y	9	10 1	-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	Y	7	3 1	4
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	9	Y	4	3 1	5
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	3	6	9	Y	5	6 1	4
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	3	6	9	Y	5	3 1	6
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4	5 1	5
10		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1127	3	6	9	Y	5	5 1	5
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	Y	7	8 1	4
*12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	3	8	9	Y	7	5 1	6
TOTAL GAS PROD:			17,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999										TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8325 - 8384		
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-		-0-
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	774	3			N	-0-		-0-
03		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-		-0-
04		870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-		-0-
05		868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-		-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-		-0-
09		870 N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-		-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-		-0-
*12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999										TOTAL DEPTH	9428	PERF. 9189 - 9233		
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-		-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-		-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-		-0-
04		780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3			Y	-0-		-0-
05		1023 N	731	-0-	-292	-0-	731	3			Y	-0-		-0-
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-		-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-		-0-
09		780 N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-		-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-		-0-
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3			Y	-0-		-0-
12		744 N	569	-0-	-175	-0-	569	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
03	279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,402			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

01	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2163 3	14 9	Y	13	13 1		12
02	2184 X	2045	-0-	-139	-0-	2034 3	11 9	Y	10	7 1		15
03	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2139 3	11 9	Y	10	11 1		14
04	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	1969 3		Y	-0-			14
05	2325 X	2114	-0-	-211	-0-	2114 3		Y	-0-			14
06	2190 X	2102	-0-	-88	-0-	2102 3		Y	-0-			14
07	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2106 3		Y	-0-			14
08	2139 X	2050	-0-	-89	-0-	2050 3		Y	-0-			14
09	2100 X	1862	-0-	-238	-0-	1862 3		Y	-0-			14
10	2170 X	2024	-0-	-146	-0-	2024 3		Y	-0-			14
11	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1943 3		Y	-0-			14
12	2108 X	1479	-0-	-629	-0-	1479 3		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		24,021			TOTAL CONDENSATE PROD:				33			



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
03		1023 N	948	-0-	-75	-0-	-0-	948	3		Y	-0-			-0-
04		930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
05		1023 N	965	-0-	-58	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
09		960 N	835	-0-	-125	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
10		961 N	929	-0-	-32	-0-	-0-	929	3		Y	-0-			-0-
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	-0-	877	3		Y	-0-			-0-
12		868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,023											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428															
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3		Y	-0-			-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-			-0-
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
04		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3		Y	-0-			-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	-0-	1169	1169	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	-0-	2309	1140	3		Y	-0-			-0-
09		2200 N	1043	-0-	-1157	-0-	1152	1043	3		Y	-0-			-0-
10		2198 N	1046	-0-	-1152	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	915	-0-	-195	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
12		1085 N	875	-0-	-210	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,534											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172															
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
03		279 N	185	-0-	-94	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
04		150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
09		240 N	150	-0-	-90	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,530											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3	N	-0-		-0-
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3	N	-0-		-0-
03		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3	N	-0-		-0-
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	839 3	N	-0-		-0-
05		899 N	867	-0-	-32	-0-	867 3	N	-0-		-0-
06		840 N	835	-0-	-5	-0-	835 3	N	-0-		-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
09		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 3	N	-0-		-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3	N	-0-		-0-
12		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
03		2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384 3	N	-0-		-0-
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
06		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	N	-0-		-0-
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
09		2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2207 3	N	-0-		-0-
10		2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
11		2280 N	2126	-0-	-154	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
12		2294 N	2159	-0-	-135	-0-	2159 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	Y	-0-		-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	Y	-0-		-0-
03		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3	Y	-0-		-0-
04		1080 N	893	-0-	-187	-0-	893 3	Y	-0-		-0-
05		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046 3	Y	-0-		-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	Y	-0-		-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	Y	-0-		-0-
09		1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 3	Y	-0-		-0-
10		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3	Y	-0-		-0-
11		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3	Y	-0-		-0-
12		899 N	797	-0-	-102	-0-	797 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,642	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
02		1372 N	1162	-0-	-210	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-		-0-
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
09		2370 N	1210	-0-	-1160	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
10		1829 N	1161	-0-	-668	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
11		1410 N	1100	-0-	-310	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
12		1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294												
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-		-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		Y	-0-		-0-
03		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3		Y	-0-		-0-
04		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 3		Y	-0-		-0-
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		Y	-0-		-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		Y	-0-		-0-
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
09		1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038 3		Y	-0-		-0-
10		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 3		Y	-0-		-0-
11		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3		Y	-0-		-0-
12		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENNDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003												
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3		N	-0-		-0-
04		900 N	899	-0-	-1	-0-	899 3		N	-0-		-0-
05		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 3		N	-0-		-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		-0-
09		900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-		-0-
10		899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-		-0-
11		870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3		N	-0-		-0-
12		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378 3		N	-0-			-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09		420 N	362	-0-	-58	-0-	362 3		N	-0-			-0-
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,684			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-			-0-
02		1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399 3		Y	-0-			-0-
03		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488 3		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1244	-0-	-226	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322 3		Y	-0-			-0-
06		1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1097 3		Y	-0-			-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		Y	-0-			-0-
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y	-0-			-0-
10		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253 3		Y	-0-			-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-			-0-
12		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,392			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7529			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT	
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904											
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216 3	N	-0-		-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 2,580										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218											
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	Y	-0-		-0-
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	916 3	Y	-0-		-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	Y	-0-		-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	Y	-0-		-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	Y	-0-		-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	Y	-0-		-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	Y	-0-		-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	Y	-0-		-0-
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037 3	Y	-0-		-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066 3	Y	-0-		-0-
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014 3	Y	-0-		-0-
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 13,360										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118  
 UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
09		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,422				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-	4	1	-0-
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
03		992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
04		870 N	868	-0-	-2	-0-	862	3	6	9	Y	5	1	-0-
05		961 N	899	-0-	-62	-0-	895	3	4	9	Y	4	1	2
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6	1	6
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	Y	2	1	5
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2	1	5
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	Y	2	1	5
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	2	1	6
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	Y	2	1	4
12		992 N	942	-0-	-50	-0-	939	3	3	9	Y	2	1	5
TOTAL GAS PROD:			10,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETTRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9007 - 9179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8204 - 8271
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874 3	N	-0-		-0-	
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-	
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779 3	N	-0-		-0-	
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-	
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-	
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-	
09	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933 3	N	-0-		-0-	
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016 3	N	-0-		-0-	
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967 3	N	-0-		-0-	
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										11,551	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006										TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8211 - 8421
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		-0-	
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-	
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-		-0-	
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		-0-	
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-	
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		-0-	
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-		-0-	
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-		-0-	
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		-0-	
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		-0-	
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		-0-	
*12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										20,969	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006													TOTAL DEPTH	8718	PERF. 8452 - 8478
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2697 N	2437	-0-	-260	-0-	2422 3	15 9	N	14	16 1			7	
02		2464 X	2115	-0-	-349	-0-	2103 3	12 9	N	11	8 1			10	
03		2728 X	2088	-0-	-640	-0-	2076 3	12 9	N	11	12 1			9	
04		2640 X	2360	-0-	-280	-0-	2331 3	29 9	N	26	35 1			-0-	
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3093 3	23 9	N	21	12 1			9	
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3130 3	23 9	N	21	11 1			19	
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2889 3	13 9	N	12	20 1			11	
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	105 3	14 9	N	13	11 1			13	
09		2640 X	2270	-0-	-370	-0-	2255 3	15 9	N	14	17 1			10	
10		2728 X	2558	-0-	-170	-0-	2536 3	22 9	N	20	17 1			13	
11		2640 X	2365	-0-	-275	-0-	2347 3	18 9	N	16	29 1			-0-	
*12		2728 X	2241	-0-	-487	-0-	2216 3	25 9	N	23	17 1			6	
TOTAL GAS PROD:			27,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			202						

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006													TOTAL DEPTH	9144	PERF. 8814 - 8979
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006													TOTAL DEPTH	8847	PERF. 8623 - 8788
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						



UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-			-0-
02		224 N	142	-0-	-82	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-			-0-
03		341 N	137	-0-	-204	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-			-0-
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-			-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-			-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-			-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-			-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROCA OPERATING, INC. 722195 UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482																	
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-			59		
02	1540	N	1274	-0-	-266	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-			59		
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	40	1	19	7	-0-
04	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	-0-	1559	3	N	-0-	-0-			-0-		
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-	-0-			-0-		
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-	-0-			-0-		
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	-0-	1591	3	N	-0-	-0-			-0-		
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-			-0-		
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	-0-			-0-		
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-			-0-		
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-			-0-		
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
VINSON EXPLORATION 886105														
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
10		589 N	231	-0-	-358	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682														
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,159				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,709											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,157											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			9
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			9
03	403 N	41	-0-	-362	-0-	41	2		N	-0-			9
04	390 N	113	-0-	-277	-0-	113	2		N	-0-			9
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			9
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	N	12		21
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4		25
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	787	3	4	9	N	4		29
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	648	3	26	9	N	24		53
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	N	6		59
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	660	3	12	9	N	11		70
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	N	2		72
TOTAL GAS PROD:		6,516											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PHILLIPS, KEN 663230  
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193	1	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//	92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965									
UNIVERSITY "15"		WELL #:	1	RRCID -> 120155	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6914 - 6942					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY "D"		WELL #:	3	RRCID -> 185776	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6896 - 6942					
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	890 3		N	-0-		21
02	868	N	465	-0-	-403	-0-	465 3		N	-0-		21
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		21
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		21
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		21
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	731 3		N	-0-		21
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		21
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825 3		N	-0-		21
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		21
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	765 3		N	-0-		21
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684 3		N	-0-		21
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			8,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNIVERSITY "E"		WELL #:	1	RRCID -> 189179	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6862 - 6926					
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	666 3	7 9	N	6		78
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		78
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-	35 1	43
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		43
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-		43
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		43
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830 3		N	-0-		43
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826 3		N	-0-		43
09	840	N	169	-0-	-671	-0-	169 3		N	-0-		43
10	837	N	194	-0-	-643	-0-	194 3		N	-0-		43
11	810	N	196	-0-	-614	-0-	190 3	6 9	N	5		48
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			6,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	191242	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6826 - 6886	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	N	5		111
02		392 N	192	-0-	-200	-0-	189 3	3 9	N	3		114
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	88 1	26
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		N	-0-		26
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		26
06		450 N	388	-0-	-62	-0-	388 3		N	-0-		26
07		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-		26
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		26
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 3		N	-0-		26
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		26
11		450 N	100	-0-	-350	-0-	100 3		N	-0-		26
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:		3,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6722 - 6824	
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-		47
02		504 N	239	-0-	-265	-0-	239 3		N	-0-		47
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		47
04		540 N	354	-0-	-186	-0-	353 3	1 9	N	1		48
05		279 N	85	-0-	-194	-0-	85 3		N	-0-		48
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	675 3	3 9	N	3		51
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	648 3	8 9	N	7		58
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	596 3	8 9	N	7		65
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	533 3	6 9	N	5		70
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	587 3	6 9	N	5		75
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	805 3	11 9	N	10		85
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		5,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		38				

WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6813 - 6865	
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		N	-0-		21
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		21
03		217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		N	-0-		21
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3		N	-0-		21
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		21
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		21
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		21
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		21
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		21
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		21
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		21
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		1,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC				875310								
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:		1	RRCID ->	093359	COMPL. DATE	04/19/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7140 - 7205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	161 3			N	-0-		8
02		140 N	135	-0-	-5	135 3			N	-0-		8
03		163 N	163	-0-	-0-	163 3			N	-0-		8
04		158 N	158	-0-	-0-	158 3			N	-0-		8
05		186 N	162	-0-	-24	162 3			N	-0-		8
06		155 N	155	-0-	-0-	155 3			N	-0-		8
07		162 N	162	-0-	-0-	162 3			N	-0-		8
08		236 N	236	-0-	-0-	236 3			N	-0-		8
09		156 N	156	-0-	-0-	156 3			N	-0-		8
10		161 N	161	-0-	-0-	161 3			N	-0-		8
11		180 N	155	-0-	-25	155 3			N	-0-		8
*12		163 N	163	-0-	-0-	163 3			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		1,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WTG EXPLORATION				945220	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7120 - 7189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1715 N	1715	-0-	-0-	1715 3			N	-0-		54
02		1653 N	1653	-0-	-0-	1653 3			N	-0-		54
03		1829 N	1377	-0-	-452	1377 3			N	-0-		54
04		1650 N	1295	-0-	-355	1295 3			N	-0-		54
05		1829 N	1309	-0-	-520	1309 3			N	-0-		54
06		1320 N	1225	-0-	-95	1225 3			N	-0-		54
07		1333 N	1125	-0-	-208	1125 3			N	-0-		54
08		1302 N	1054	-0-	-248	1054 3			N	-0-		54
09		1230 N	1016	-0-	-214	1016 3			N	-0-		54
10		1116 N	1021	-0-	-95	1021 3			N	-0-		54
11		1057 N	1057	-0-	-0-	1057 3			N	-0-		54
*12		2002 N	2002	-0-	-0-	1978 3	24 9		N	22		76
TOTAL GAS PROD:		15,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

UNIVERSITY 54 (CANYON)		//CONT.//		92630 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY "54-6"		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7177 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	691	-0-	-115	691 2			N	-0-		105
02		588 N	553	-0-	-35	553 2			N	-0-		105
03		719 N	719	-0-	-0-	719 2			N	-0-		105
04		695 N	695	-0-	-0-	695 2			N	-0-		105
05		712 N	712	-0-	-0-	712 2			N	-0-		105
06		690 N	594	-0-	-96	594 2			N	-0-		105
07		713 N	608	-0-	-105	608 2			N	-0-		105
08		713 N	583	-0-	-130	583 2			N	-0-		105
09		683 N	683	-0-	-0-	683 2			N	-0-		105
10		629 N	629	-0-	-0-	629 2			N	-0-		105
11		690 N	690	-0-	-0-	690 2			N	-0-		105
*12		1024 N	1024	-0-	-0-	1024 2			N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		8,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UPTON RANCH (CANYON)		92716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
RANCHERS RESOURCES INC.		690557														
UPTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116012		COMPL. DATE 07/11/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UPTON, H. C.		92716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
UPTON, H. C.		4401		RRCID -> 218571		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

V. I. P. (CLEAR FORK)		92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		041519														
PIERCE, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 042862		COMPL. DATE 09/15/1967		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0								
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10	9	N	9	9	1		-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1		-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	689	279	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	440	-0-	440	1129	433	2	7	9	6	6	1		-0-
04	DLQ	G-10	386	-0-	386	1515	386	2		Y	-0-				-0-
05		1700 N	392	-0-	-1308	207	392	2		Y	-0-				-0-
06		474 N	267	-0-	-207	-0-	267	2		Y	-0-				-0-
07		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-				-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-				-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	290	2	14	9	13	13	1		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-				-0-
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	7	7	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,971											TOTAL CONDENSATE PROD:	26



OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	198	2	7	9	Y	6	6	1	-0-	
02	DLQ	G-10	135	-0-	135	340	135	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	219	-0-	219	559	209	2	10	9	Y	9	9	1	-0-	
04	DLQ	G-10	186	-0-	186	745	186	2			Y	-0-			-0-	
05		934 N	189	-0-	-745	-0-	189	2			Y	-0-			-0-	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-	
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-	
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-	
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1	-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-	
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,931											TOTAL CONDENSATE PROD:	24	

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	179	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
02	DLQ	G-10	122	-0-	122	307	122	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	197	-0-	197	504	188	2	9	9	Y	8	8	1	-0-	
04	DLQ	G-10	168	-0-	168	672	168	2			Y	-0-			-0-	
05		843 N	171	-0-	-672	-0-	171	2			Y	-0-			-0-	
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-	
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-	
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	Y	6	6	1	-0-	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-	
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,742											TOTAL CONDENSATE PROD:	22	

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	157	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	270	107	2			Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	173	-0-	173	443	165	2	8	9	Y	7	7	1	-0-	
04	DLQ	G-10	147	-0-	147	590	147	2			Y	-0-			-0-	
05		740 N	150	-0-	-590	-0-	150	2			Y	-0-			-0-	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-	
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-	
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-	
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-	
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,530											TOTAL CONDENSATE PROD:	20	

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	195	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	335	133	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	216	-0-	216	551	206	2	10	9	Y	9	1		-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	734	183	2			Y	-0-			-0-
05	920 N	186	-0-	-734	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900				TOTAL CONDENSATE PROD:					24			

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,237				TOTAL CONDENSATE PROD:					10			

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,767				TOTAL CONDENSATE PROD:					14			

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519  
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2 9	N	-0-	2 1		-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 1		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404  
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404  
 PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			165											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965  
 PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

01		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			98
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	75	3		N	-0-			98
03		248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			98
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			98
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			98
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			98
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			98
08		248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3		N	-0-			98
09		240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3		N	-0-			98
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			98
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			98
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			1,740											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			197											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT  
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 1422 PERF. 1222 - 1335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT  
 KDM PRODUCTION CO 452995  
 VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) RED STAG OPERATING, LLC VAUGHAN 83		93266 500 697118		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	3	RRCID ->	200341	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7604 - 7619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	224	47	4		Y	-0-		-0-
02		233 R	9	-0-	-224	-0-	9	4		Y	-0-		-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	4		Y	-0-		-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			98	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. -A-		93410 142 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1	RRCID ->	019380	COMPL. DATE	11/22/1961	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	N/A		
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3		N	-0-		-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-		-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-		-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-		-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-		-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,840	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON, R. L. -B-		93410 142 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1	RRCID ->	034431	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	N/A		
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	121	3		N	-0-		-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.// 93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
HENNDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1241 3	8 9	N	7			112
02	1176 N	531	-0-	-645	-0-	529 3	2 9	N	2			114
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450 3	2 9	N	2			116
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547 3	3 9	N	3			119
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1237 3	7 9	N	6			125
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1459 3	7 9	N	6			131
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1681 3	8 9	N	7			138
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663 3	3 9	N	3			141
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1549 3	4 9	N	4			145
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1437 3	7 9	N	6			151
11	1620 N	1076	-0-	-544	-0-	1072 3	4 9	N	4			155
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1326 3	10 9	N	9			164
TOTAL GAS PROD:		16,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382				
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 091614		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815				
DUFF		WELL #: 1079G										
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



VELREX (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED HENDERSON, R. L.		//CONT.//	93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #:	3	RRCID -> 035686	COMPL. DATE 02/15/1965	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	5
02		840 N	446	-0-	-394	-0-	446 2	5
03		930 N	365	-0-	-565	-0-	365 2	5
04		870 N	493	-0-	-377	-0-	493 2	5
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	5
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	877 2	6
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	6
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	742 2	14
09		870 N	718	-0-	-152	-0-	708 2	23
10		837 N	715	-0-	-122	-0-	713 2	25
11		720 N	678	-0-	-42	-0-	675 2	28
12		744 N	697	-0-	-47	-0-	695 2	30
TOTAL GAS PROD:			8,035				TOTAL CONDENSATE PROD:	25

HENDERSON, R. L.		WELL #:	1	RRCID -> 053695	COMPL. DATE 09/24/1972	TOTAL DEPTH 7261	PERF. N/A	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	15
02		560 N	417	-0-	-143	-0-	417 2	15
03		620 N	342	-0-	-278	-0-	342 2	15
04		600 N	461	-0-	-139	-0-	461 2	15
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	16
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	820 2	17
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 2	18
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	694 2	41
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	662 2	68
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	667 2	73
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 2	83
*12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	650 2	91
TOTAL GAS PROD:			7,575				TOTAL CONDENSATE PROD:	76

HENDERSON, R. L.		WELL #:	4	RRCID -> 081185	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6502 - 6629	
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1160 2	112
02		1148 N	589	-0-	-559	-0-	576 2	124
03		1178 N	501	-0-	-677	-0-	471 2	151
04		1170 N	646	-0-	-524	-0-	635 2	161
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	731 2	168
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	168
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	168
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	168
09		1140 N	913	-0-	-227	-0-	913 2	168
10		1085 N	920	-0-	-165	-0-	920 2	168
11		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2	168
12		930 N	912	-0-	-18	-0-	897 2	182
TOTAL GAS PROD:			10,454				TOTAL CONDENSATE PROD:	111

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.//		93410 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572									
ELDORADO				WELL #:	1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
03		434 N	289	-0-	-145	-0-	289 2		N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			-0-
08		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-			-0-
09		390 N	277	-0-	-113	-0-	277 2		N	-0-			-0-
10		341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			-0-
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VELREX (CISCO 6260)				93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
FORTUNE ENERGY, INC.				278757									
WILLIAMS "1203"				WELL #:	2	RRCID ->	078413	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6310 - 6319	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 6	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		01/05/2021								
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS "1157"				WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6305 - 6351	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS "1203"				WELL #:	1	RRCID ->	078449	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6377 - 6387	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1157"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 278757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 3		RRCID -> 183386		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOR, T. C. MEADOR, T. C.		556547		WELL #: 9		RRCID -> 075364		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A				
01	3100 N	3099	-0-	-1	3616	36	1	3063	3	N	-0-		152			
02	2800 N	1870	-0-	-930	2686	36	1	1834	3	N	-0-		152			
03	4687 X	2001	-0-	-2686	-0-	36	1	1965	3	N	-0-		152			
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	3	N	-0-		152			
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		152			
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-		152			
07	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	36	1	7476	3	N	-0-		152			
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	36	1	3465	3	N	-0-		152			
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	36	1	2751	3	N	-0-	3	155			
						3	9									
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	36	1	2751	3	N	-0-		155			
11	2370 X	889	-0-	-1481	-0-	36	1	853	3	N	-0-		155			
12	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	36	1	1935	3	N	-0-		155			
TOTAL GAS PROD:		28,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

THP OPERATING LLC MEADOR "A"		857147		WELL #: 4		RRCID -> 207216		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6350 - 6743				
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		73			
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	168	2			Y	-0-		73			
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-		73			
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		73			
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		73			
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-		73			
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-		73			
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	-0-	5	73			
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-	5	73			
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-		73			
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-		73			
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		73			
TOTAL GAS PROD:		2,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

VELREX (CISCO 6260) THP OPERATING LLC MEADOR "A"		//CONT.// 93410 426 //CONT.// 857147		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #: 6	RRCID -> 208506	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 6889	PERF. 6722	-	6736				
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02		392 N	237	-0-	-155	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6		6
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3		9
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			9
08		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2		Y	-0-			9
09		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2		Y	-0-			9
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		Y	-0-			9
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			9
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316	COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6532	-	6635				
-----														
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	126	2	58	9	Y	53		53
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	103	2	24	9	Y	22		75
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	115	2	45	9	Y	41		116
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	400	2	26	9	Y	24	122	1
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			18
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			18
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			18
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			18
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	492	2	75	9	Y	68		86
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		3,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

TOC ENERGY RESOURCES, LLC WILLIAMS, PEARL 1203		860965 WELL #: 1		RRCID -> 170153	COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6436	-	6461				
-----														
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			41
02		140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3		N	-0-			41
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			41
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			41
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			41
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			41
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			41
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			41
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			41
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			41
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			41
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		1,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.// 93410 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #: 3		RRCID -> 179200		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
02	840 N	456	-0-	-384	-0-	456	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3		N	-0-		-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3		N	-0-		-0-
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #: 2		RRCID -> 184163		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460				
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		99
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		99
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		99
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		99
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		N	-0-		99
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3		N	-0-		99
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		99
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		99
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-		99
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		99
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-		99
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		7,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 080373		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502				
WILLIAMS, R. S. A		WELL #: 5										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215								
WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		6	RRCID ->	166757	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6339 - 6493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	414			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615
01	515	N	515	-0-	-0-	1	1	514	3	Y	-0-	-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-	-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-	-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-	-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-	-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-	-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	-0-	-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-	-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-	-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	7	1	462	3	Y	-0-	-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	7	1	557	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HGN OPERATING I, LLC				383323								
HENDERSON, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
01	778	N	778	-0-	-0-	778	3		N	-0-		150
02	672	N	539	-0-	-133	537	3	2	9	N		152
03	832	N	832	-0-	-0-	825	3	7	9	N		158
04	794	N	794	-0-	-0-	785	3	9	9	N		166
05	747	N	747	-0-	-0-	726	3	21	9	N		185
06	825	N	825	-0-	-0-	791	3	34	9	N		216
07	834	N	834	-0-	-0-	790	3	44	9	N	176 1	80
08	806	N	806	-0-	-0-	769	3	37	9	N		114
09	840	N	330	-0-	-510	306	3	24	9	N		136
10	837	N	-0-	-0-	-837					N		27
11	780	N	638	-0-	-142	610	3	28	9	N		25
*12	780	N	780	-0-	-0-	758	3	22	9	N		208
TOTAL GAS PROD:			7,903	TOTAL CONDENSATE PROD:			234					

VELREX (HENDERSON)		//CONT.//		93410 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
CASE 57		WELL #:		4		RRCID -> 170066		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VELREX (HENDERSON UPPER)		93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432												
HENDERSON, R. L. "60"		WELL #:		1		RRCID -> 135895		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236				
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			92
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			92
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		102				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
FIFTY ONE		2												
WELL #:		2		RRCID -> 159751		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576						
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	3	26	9	Y	24			70
02	1400 N	796	-0-	-604	-0-	783	3	13	9	Y	12			82
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28			110
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1791	3	23	9	Y	21			131
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1978	3	26	9	Y	24			155
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	3	20	9	Y	18	120	1	53
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1869	3	24	9	Y	22			75
08	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	1794	3	19	9	Y	17			92
09	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1774	3	21	9	Y	19			111
10	1891 N	254	-0-	-1637	-0-	245	3	9	9	Y	8			119
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		16,071				TOTAL CONDENSATE PROD:				193				

VELREX (HENDERSON UPPER) DISCOVERY OPERATING, INC. RUTH C		//CONT.// 93410 710 //CONT.// 220865		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 159752	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 6409	-	6667				
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	166 3	2 9	N	2				124
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221 3	4 9	N	4				128
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469 3	20 9	N	18				146
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	432 3	42 9	N	38	150	1		34
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	639 3	20 9	N	18				52
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	570 3	17 9	N	15				67
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	415 3	10 9	N	9				76
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	579 3	20 9	N	18				94
09	540 N	392	-0-	-148	-0-	389 3	3 9	N	3				97
10	434 N	228	-0-	-206	-0-	221 3	7 9	N	6				103
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	548 3	9 9	N	8				111
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545 3	14 9	N	13				124
TOTAL GAS PROD:		5,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

FIFTY ONE		WELL #: 3		RRCID -> 181749	COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL DEPTH 6782	PERF. 6418	-	6566				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185 3	9 9	N	8				35
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 3	4 9	N	4				39
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189 3	9 9	N	8				47
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	176 3	8 9	N	7				54
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	195 3	9 9	N	8				62
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180 3	6 9	N	5	47	1		20
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	184 3	7 9	N	6				26
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176 3	6 9	N	5				31
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175 3	7 9	N	6				37
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	26 3	4 9	N	4				41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	7				48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				52
TOTAL GAS PROD:		1,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

ROACH B		WELL #: 4		RRCID -> 184169	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 6777	PERF. 6295	-	6609				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2021									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOC ENERGY RESOURCES, LLC DEAL 33		860965 WELL #: A 3		RRCID -> 138255	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6642	-	6722				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	298	-0-	298	-0-	298 3		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							



OIL AND GAS DIVISION

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965  
 PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			113
02	196 N	32	-0-	-164	-0-	32	3		Y	-0-			113
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			113
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			113
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			113
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-			113
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		Y	-0-			113
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			113
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3		Y	-0-			113
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			113
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		Y	-0-			113
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		2,017				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 291591 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5489 - 6570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572  
 LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6 9	N	5			40
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2 9	N	2			42
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9 9	N	8			50
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	318	2	13 9	N	12			62
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6 9	N	5			67
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3 9	N	3			70
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	327	2	6 9	N	5			75
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3 9	N	3			78
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6 9	N	5			83
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	2	4 9	N	4			87
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	251	2	3 9	N	3			90
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		3,290				TOTAL CONDENSATE PROD:				55			

OIL AND GAS DIVISION

-----

VELREX (WOLFCAMP) //CONT.// 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572  
 CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6				158
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2				160
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5				165
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8				173
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4				177
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	N	6				183
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				183
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2				185
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	262	2	3	9	N	3				188
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	272	2	4	9	N	4				192
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	241	2	1	9	N	1				193
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	226	2	4	9	N	4				197

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

-----

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082  
 CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01		372 N	232	-0-	-140	-0-	2	1	230	2	Y	-0-	121
02		336 N	216	-0-	-120	-0-	2	1	214	2	Y	-0-	121
03		341 N	63	-0-	-278	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	121
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	121
05		248 N	116	-0-	-132	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	121
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-	121
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-	121
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	Y	-0-	121
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-	121
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	-0-	121
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	Y	-0-	121
*12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	7	1	791	2	Y	-0-	121

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
01		182 N	23	-0-	-159	-0-	23	2			Y	-0-	54
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	54
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	54
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	54
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	54
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-	54
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	54
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	54
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	54
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	54
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	54
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	54

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (CANYON)		//CONT.//		93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
RWA, LLC				687608											
DE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 036272	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B DENY	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-				-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DE LONG, A. B.				WELL #: 1	H	RRCID -> 039922	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6584 -	6616			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-			
06	126 X	6	-0-	-120	-0-	6	1			N	-0-	-0-			
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VELREX, SW. (PENN. CONGL.)				93416 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.				377082											
CASE, J. I.				WELL #: 1	T	RRCID -> 037609	COMPL. DATE 11/23/1965	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	N/A				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER  
TXP, INCORPORATED 875395  
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
02		728 N	626	-0-	-102	-0-	626	2			N	-0-				-0-
03		775 N	346	-0-	-429	-0-	346	2			N	-0-				-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	181	2	66	9	N	60				60
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	986	2	70	9	N	64	2	8		122
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1261	2	53	9	N	48	3	8		167
TOTAL GAS PROD:			4,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER  
OXY USA INC. 630591  
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN  
LOW-END OIL LLC 510360  
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 OXY USA INC. 630591  
 THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	120 2		N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2		N	-0-			-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,752										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			66
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			66
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			66
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			66
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			66
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			66
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	144 2		N	-0-			66
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 2		N	-0-			66
09	180 N	37	-0-	-143	-0-	37 2		N	-0-			66
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		N	-0-			66
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			66
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		1,231										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
03	341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2		N	-0-			-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389 2		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,973										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

W.O.D. (CANYON)		94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
LIN		WELL #:		1		RRCID -> 084348		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6755 - 6788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-	20
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	20
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	20
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	20
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-	20
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	20
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		1,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIN A		WELL #:		2		RRCID -> 085021		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6759 - 6817
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	410	3	3	9	N	3	30
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	316	3	3	9	N	3	33
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2	35
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1	36
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1	37
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	437	3	1	9	N	1	38
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	402	3	3	9	N	3	41
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	282	3	1	9	N	1	42
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-	42
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	356	3	1	9	N	1	43
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1	44
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3	47
TOTAL GAS PROD:		4,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

LIN C		WELL #:		1		RRCID -> 091035		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6731 - 6765
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	326	3	2	9	N	2	125
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	N	2	127
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	N	4	131
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	N	6	137
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	139
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	380	3	3	9	N	3	142
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	321	3	6	9	N	5	147
08	372 N	244	-0-	-128	-0-	240	3	4	9	N	4	151
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	296	3	2	9	N	2	153
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	246	3	4	9	N	4	157
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	N	4	161
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	N	7	168
TOTAL GAS PROD:		3,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
 LIN "AX" WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			79	
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			79	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			79	
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			79	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			79	
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			79	
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			79	
08		279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3		N	-0-			79	
09		270 N	192	-0-	-78	-0-	192	3		N	-0-			79	
10		279 N	146	-0-	-133	-0-	146	3		N	-0-			79	
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			79	
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			2,613											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

01		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-	
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-	
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-	
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-	
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-	
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
09		480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
10		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-	
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,922											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-	
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-	
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-	
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-	
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-	
08		434 N	312	-0-	-122	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3		N	-0-			-0-	
10		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		N	-0-			-0-	
*11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
*12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,945											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			41
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			41
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			41
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			41
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			41
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			41
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			41
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 3		N	-0-			41
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-			41
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 3		N	-0-			41
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			41
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		3,398										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	186 3		N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,100										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			



W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	280 3	12 9	N	11	62 1		40
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 3	2 9	N	2			42
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	256 3	11 9	N	10			52
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	229 3	9 9	N	8			60
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	242 3	11 9	N	10			70
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	251 3	8 9	N	7			77
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	248 3	10 9	N	9			86
08		248 N	180	-0-	-68	-0-	174 3	6 9	N	5			91
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	205 3	10 9	N	9			100
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	196 3	8 9	N	7	57 1		50
*11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	203 3	7 9	N	6			56
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	244 3	9 9	N	8			64
TOTAL GAS PROD:			2,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			92			

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

01		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		N	-0-			174
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			174
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			174
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			174
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 1		44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:			56				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

01		651 N	520	-0-	-131	-0-	520 3		N	-0-			17
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-			17
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			17
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			17
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			17
06		690 N	679	-0-	-11	-0-	679 3		N	-0-			17
07		682 N	590	-0-	-92	-0-	590 3		N	-0-			17
08		682 N	475	-0-	-207	-0-	475 3		N	-0-			17
09		690 N	526	-0-	-164	-0-	526 3		N	-0-			17
10		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-			17
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			17
*12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			6,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER  
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865  
LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4	9	N	4		51			
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		51			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		51			
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		51			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51			
TOTAL GAS PROD:			190											TOTAL CONDENSATE PROD:			4

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

01	372 N	286	-0-	-86	-0-	279	3	7	9	Y	6			70			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3			73			
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6			79			
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	Y	6			85			
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	Y	6			91			
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3			94			
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	Y	4			98			
08	372 N	236	-0-	-136	-0-	234	3	2	9	Y	2			100			
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			Y	-0-			100			
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	286	3	4	9	Y	4			104			
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3			107			
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4			111			
TOTAL GAS PROD:			3,828											TOTAL CONDENSATE PROD:			47

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

01	372 N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	N	5			183			
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3			186			
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	622	3	18	9	N	16	167	1	35			
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	N	19			54			
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	603	3	20	9	N	18			72			
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	555	3	19	9	N	17			89			
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	553	3	14	9	N	13			102			
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	439	3	7	9	N	6			108			
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	N	9			117			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9			126			
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	503	3	9	9	N	8			134			
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9			143			
TOTAL GAS PROD:			6,217											TOTAL CONDENSATE PROD:			132

OIL AND GAS DIVISION

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WELL #:	2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	152 3	4 9	Y	4	45
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 3	2 9	Y	2	47
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 3	4 9	Y	4	51
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9	Y	3	54
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3	57
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9	Y	2	59
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 3	3 9	Y	3	62
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	Y	2	64
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	64
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 3	3 9	Y	3	67
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 3	2 9	Y	2	69
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2	71
TOTAL GAS PROD:		2,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCCULLOCH			
WALKER, LARRY W.		892645									
WELL #:	1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	N/A		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)		95215 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
WALBET, INC.		891734									
WELL #:	1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-		
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-		
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 2	N	-0-	-0-		
05	651 N	518	-0-	-133	-0-	518 2	N	-0-	-0-		
06	630 N	520	-0-	-110	-0-	520 2	N	-0-	-0-		
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-		
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-		
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-	-0-		
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-	-0-		
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-	-0-		
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATSON RANCH (CANYON)		95495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC		653223										
ARLEDGE		WELL #: 1016		RRCID -> 104062		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
*11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARLEDGE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 168461		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4102		RRCID -> 168663		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.//	95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//	653223											
ARLEDGE RANCHES		WELL #:	1701	RRCID ->	169981	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4958 -	5977		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST BAY (HARKEY SAND)			96498 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SCHLEICHER							
SMC OIL & GAS, INC.			789634										
ARROTT, GRACE		WELL #:	1	RRCID ->	145922	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5354 -	5362	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	104	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WHITEHEAD (ELLENBURGER)			96929 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC			875310										
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"		WELL #:	3	RRCID ->	153687	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	9562 -	9684	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WHITEHEAD (ELLENBURGER)		//CONT.// 96929 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VALLIANT, L. R.		WELL #: 1SW		RRCID -> 210189		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8900 - 9200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN)		96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		073306									
GRANGER BLUFF		WELL #: 1101		RRCID -> 174175		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8557 - 8639	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		2
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		2
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		2
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		2
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		2
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		2
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		2
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		2
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		2
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4201		RRCID -> 175422		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8556 - 8616	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		073306							
GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4202	RRCID ->	177685	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 8739 - 8825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
*11		462 N	462	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRANGER BLUFF		WELL #:		1102	RRCID ->	180217	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8644 - 8700
01		1332 N	1332	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
05		1889 N	1889	-0-	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-
*11		2002 N	2002	-0-	-0-	2002 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		WELL #:		1	RRCID ->	112683	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8214 - 8271
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
NICKS, GERALD		WELL #:		3	RRCID -> 141127	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8302	- 8943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1	634 3	N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENRY PETROLEUM LLC				378641				CNTY: CROCKETT				
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018653	COMPL. DATE 03/15/1962	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 8680	- 8684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, WESS		WELL #:		1	RRCID -> 018849	COMPL. DATE 03/19/1963	TOTAL DEPTH 9598	PERF. N/A	CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



-----														
WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC			//CONT.//		378641									
HILL, WESS			WELL #:		2	RRCID -> 034939		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
08		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
HILL, WESS			WELL #:		5	RRCID -> 076276		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04		810 N	493	-0-	-317	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08		589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09		540 N	326	-0-	-214	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10		527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2		N	-0-			-0-
11		480 N	217	-0-	-263	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,777		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
GLASSCOCK, T. E.			WELL #:		2	RRCID -> 126617		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8688 - 8808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
GLASSCOCK, T.E.		WELL #:		3	RRCID ->	127378	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8676 - 8824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
08		681 N	681	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
09		663 N	663	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
*10		537 N	537	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
*11		526 N	526	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, WESS		WELL #:		6	RRCID ->	128365	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8496 - 8770
01		1176 N	1176	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
02		925 N	925	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:		4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8828 - 8944
01		754 N	754	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	332	-0-	332	332	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	357	-0-	357	689	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	398	-0-	398	1087	2	N	-0-			-0-
09		1430 X	343	-0-	-1087	343	2	N	-0-			-0-
*10		220 X	220	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*11		395 N	395	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7081 - 8473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2	N	-0-		-0-
02		700 N	440	-0-	-260	-0-	440 2	N	-0-		-0-
03		620 N	531	-0-	-89	-0-	531 2	N	-0-		-0-
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2	N	-0-		-0-
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
08		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2	N	-0-		-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
11		570 N	513	-0-	-57	-0-	513 2	N	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILL, WESS		WELL #:		9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8213 - 8792
01		403 N	144	-0-	-259	-0-	144 2	N	-0-		-0-
02		364 N	166	-0-	-198	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03		372 N	201	-0-	-171	-0-	201 2	N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2	N	-0-		-0-
11		450 N	290	-0-	-160	-0-	290 2	N	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HILL, WESS		WELL #:		10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8290 - 8656
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2	N	-0-		-0-
02		392 N	196	-0-	-196	-0-	196 2	N	-0-		-0-
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2	N	-0-		-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8430 - 8444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02		756 N	502	-0-	-254	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03		651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-			-0-
04		720 N	595	-0-	-125	-0-	595 2		N	-0-			-0-
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
11		780 N	619	-0-	-161	-0-	619 2		N	-0-			-0-
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, WESS		WELL #:		12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8519 - 8546	
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	615 2		N	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, WESS		WELL #:		13	RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8588 - 8618	
01		2356 X	2182	-0-	-174	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
02		2072 X	1997	-0-	-75	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
04		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
05		2201 X	2078	-0-	-123	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1956	-0-	-384	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	1279	-0-	-1480	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	770	-0-	-1989	-0-	770 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	1423	-0-	-1247	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
10		2077 X	1458	-0-	-619	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
11		1950 X	1054	-0-	-896	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		14	RRCID ->	204282	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8284 - 8294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-	
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-	
03		713 N	539	-0-	-174	-0-	539 2		N	-0-	-0-	
04		540 N	465	-0-	-75	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	-0-	
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	-0-	
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-	
08		558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2		N	-0-	-0-	
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-	
10		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-	-0-	
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-	
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, WESS		WELL #:		4	RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8545 - 8552
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	-0-
02		1120 N	906	-0-	-214	-0-	906 2		N	-0-	-0-
03		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094 2		N	-0-	-0-
04		1200 N	318	-0-	-882	-0-	318 2		N	-0-	-0-
05		992 N	616	-0-	-376	-0-	616 2		N	-0-	-0-
06		1050 N	580	-0-	-470	-0-	580 2		N	-0-	-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-	-0-
11		750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2		N	-0-	-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8402 - 8870
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	-0-
02		560 N	272	-0-	-288	-0-	272 2		N	-0-	-0-
03		434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2		N	-0-	-0-
04		600 N	443	-0-	-157	-0-	443 2		N	-0-	-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	-0-
08		1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
09		1050 N	930	-0-	-120	-0-	930 2		N	-0-	-0-
10		1054 N	802	-0-	-252	-0-	802 2		N	-0-	-0-
11		990 N	900	-0-	-90	-0-	900 2		N	-0-	-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8547 - 8996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		825820		RRCID ->		074482	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A
ALDWELL RANCH		WELL #:		1701							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	3	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

ALDWELL RANCH		2201		RRCID ->		077845	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 6981 - 7144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	825820										
ALDWELL RANCH		WELL #:	2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8467 -	8602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

UPP OPERATING, LLC		875310											
ALFORD, MARGARET F. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	065892	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A		
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	806 2	N	-0-			-0-	
02	728 N	671	-0-	-57	-0-	14 1	657 2	N	-0-			-0-	
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 1	819 2	N	-0-			-0-	
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-			-0-	
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 2		N	-0-			-0-	
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	5 1	821 2	N	-0-			-0-	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	33 1	795 2	N	-0-			-0-	
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	32 1	732 2	N	-0-			-0-	
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	36 1	798 2	N	-0-			-0-	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36 1	782 2	N	-0-			-0-	
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40 1	811 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,698	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MORRISS BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	066555	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			-0-	
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324 2		Y	-0-			-0-	
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		Y	-0-			-0-	
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2		Y	-0-			-0-	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			-0-	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			-0-	
09	660 N	428	-0-	-232	-0-	428 2		Y	-0-			-0-	
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2		Y	-0-			-0-	
11	540 N	375	-0-	-165	-0-	375 2		Y	-0-			-0-	
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,313	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC RENPRO, BETTY FAYE -C-		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1		RRCID -> 066602		COMPL. DATE 05/25/1976		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1	592 3	Y	1	1 1		1
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	1 9	482 3	Y	-0-			1
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	43 1	472 3	Y	1	1 1		1
04	630 N	398	-0-	-232	-0-	40 1	366 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	1 9	579 3	Y	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	52 1	553 3	Y	1			1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	1 9	572 3	Y	-0-			1
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	51 1	561 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	47 1	535 3	Y	1			1
10	620 N	553	-0-	-67	-0-	1 9	510 3	Y	-0-			1
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	43 1	542 3	Y	1	1 1		1
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46 1	543 3	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #: 1		RRCID -> 067258		COMPL. DATE 07/10/1976		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067279		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 -		0		
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	54 1	639 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	81 1	508 2	Y	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	112 1	671 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	61 1	572 2	Y	-0-			-0-
05	744 N	646	-0-	-98	-0-	76 1	570 2	Y	-0-			-0-
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	90 1	544 2	Y	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	123 1	657 2	Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	119 1	587 2	Y	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	95 1	536 2	Y	-0-			-0-
10	775 N	107	-0-	-668	-0-	17 1	90 2	Y	-0-			-0-
11	690 N	153	-0-	-537	-0-	30 1	123 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	167	-0-	-484	-0-	35 1	132 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA		WELL #:	1	RRCID ->	068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	956	-0-	-98	-0-	42 1	914 2	N	-0-	-0-
02		924 N	667	-0-	-257	-0-	14 1	653 2	N	-0-	-0-
03		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-	-0-
04		930 N	495	-0-	-435	-0-	1 1	494 2	N	-0-	-0-
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	5 1	851 2	N	-0-	-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	67 1	1601 2	N	-0-	-0-
09		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	113 1	2613 2	N	-0-	-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	53 1	1166 2	N	-0-	-0-
11		1410 N	992	-0-	-418	-0-	43 1	949 2	N	-0-	-0-
12		1457 N	862	-0-	-595	-0-	40 1	822 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	069028	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-	-0-
02		1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1100 2		Y	-0-	-0-
03		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 2		Y	-0-	-0-
04		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191 2		Y	-0-	-0-
05		1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150 2		Y	-0-	-0-
06		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157 2		Y	-0-	-0-
07		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2		Y	-0-	-0-
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-	-0-
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-	-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-	-0-
11		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 2		Y	-0-	-0-
12		1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MORRISS BROTHERS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	069153	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	138	-0-	138	1864	138 2		Y	-0-	-0-
02		1984 X	120	-0-	-1864	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-	-0-
*12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	Y	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	3	Y	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	3	Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	Y	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	3	Y	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	63	1	729	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	48	1	678	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	53	1	749	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	49	1	720	3	Y	-0-			-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	426	3	Y	-0-		-0-	
02		448 N	365	-0-	-83	-0-	-0-	36	1	329	3	Y	-0-		-0-	
03		496 N	433	-0-	-63	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-		-0-	
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-		-0-	
05		496 N	447	-0-	-49	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	-0-		-0-	
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-		-0-	
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-		-0-	
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	-0-		-0-	
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	-0-		-0-	
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-		-0-	
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-		-0-	
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,107													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MORRIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-	
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-	
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-	
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-	
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-	
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-	
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-	
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-	
*12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,943													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MORRIS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			-0-	
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-	
03		775 N	773	-0-	-2	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-	
04		780 N	747	-0-	-33	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-	
05		868 N	750	-0-	-118	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-	
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-	
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-			-0-	
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-			-0-	
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-	
10		837 N	758	-0-	-79	-0-	-0-	758	2		Y	-0-			-0-	
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	-0-	767	2		Y	-0-			-0-	
12		837 N	788	-0-	-49	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,456													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

-----														
WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	073455	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	-0-		-0-
02		952 N	779	-0-	-173	-0-	16	1	763	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-		-0-
04		1080 N	878	-0-	-202	-0-	3	1	875	2	N	-0-		-0-
05		1147 N	865	-0-	-282	-0-	865	2			N	-0-		-0-
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-		-0-
07		899 N	886	-0-	-13	-0-	6	1	880	2	N	-0-		-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	2	N	-0-		-0-
09		840 N	828	-0-	-12	-0-	34	1	794	2	N	-0-		-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	N	-0-		-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-		-0-
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,734		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MORRISS BROTHERS "D"			WELL #:		2	RRCID ->	081584	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8520 - 8584	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		-0-
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		-0-
08		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-		-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,164		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

-----														
MORRISS BROTHERS "E"			WELL #:		3	RRCID ->	081605	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8732 - 8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	289	2			Y	-0-		-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-		-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-		-0-
05		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
06		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-		-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,096		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #:		1	RRCID ->	082602	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8720 - 8761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B		WELL #:		1	RRCID ->	084474	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8739 - 8781			
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A		WELL #:		2	RRCID ->	084583	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8523 - 8554			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	2	Y	-0-		-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	134	1	847	2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	736	-0-	-473	-0-	105	1	631	2	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1105	-0-	-35	-0-	106	1	999	2	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	134	1	997	2	Y	-0-		-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	134	1	807	2	Y	-0-		-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	184	1	987	2	Y	-0-		-0-
08		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	176	1	870	2	Y	-0-		-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	145	1	816	2	Y	-0-		-0-
10		1178 N	954	-0-	-224	-0-	154	1	800	2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	802	-0-	-218	-0-	157	1	645	2	Y	-0-		-0-
12		992 N	724	-0-	-268	-0-	153	1	571	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,732			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
05		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
06		270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,232			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

01		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
02		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
04		420 N	272	-0-	-148	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
05		496 N	249	-0-	-247	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
06		420 N	221	-0-	-199	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
12		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,365			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD, MARGARET F. "A"		//CONT.// //CONT.//	96929 600 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755													
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	6	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	1	1	326	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #:	3	RRCID -> 088027	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 9071	PERF. 8676	- 8686					
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, ALEANE FRIEND G U		WELL #:	1	RRCID -> 088663	COMPL. DATE 07/08/1980	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8458	- 8770					
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1228	-0-	-4	-0-	25	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	8	1	1312	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	51	1	1189	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #:				1	RRCID -> 088664	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH 8833	PERF. 8410	-		8701
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 2	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4 1	195 2	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 1	307 2	N	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	2 1	248 2	N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	232 2	N	-0-		-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	10 1	234 2	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	10 1	221 2	N	-0-		-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	9 1	191 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORRISS BROTHERS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 088814	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 8478	-		8494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C"		WELL #:		1	RRCID -> 089067	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 8884	PERF. 8503	-		8809
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	91 1	1983 2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1613	-0-	-151	-0-	33 1	1580 2	N	-0-		-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
04	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	6 1	1993 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	1943	-0-	-351	-0-	1943 2		N	-0-		-0-
06	2070 N	1914	-0-	-156	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
07	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	12 1	1955 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	78 1	1864 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1745	-0-	-175	-0-	72 1	1673 2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	84 1	1849 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	82 1	1787 2	N	-0-		-0-
*12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90 1	1832 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					



WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLAN RANCH "A"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		//CONT.//	875310		WELL #:	69	RRCID ->	114397	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8644 -	8895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-			-0-
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	8	1	367	2	N	-0-			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	-0-			-0-
05		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-			-0-
07		589 N	536	-0-	-53	-0-	3	1	533	2	N	-0-			-0-
08		558 N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	2	N	-0-			-0-
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	21	1	476	2	N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-			-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,300				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JOHANSEN "A"		WELL #:	80	RRCID ->	117470	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8642 -	8759			
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			687				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MORRISS BROTHERS RANCH "G"		WELL #:	99	RRCID ->	117734	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8627 -	8985			
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			-0-
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-			-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
07		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-
08		2201 N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			Y	-0-			-0-
09		2160 N	2047	-0-	-113	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
10		2170 N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
11		2040 N	1486	-0-	-554	-0-	1486	2			Y	-0-			-0-
12		2108 N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,299				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			556	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-			-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	475	-0-	-331	-0-	475	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
11		510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
12		496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,127	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
06		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	Y	-0-			-0-
07		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	Y	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			-0-
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,373	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
09		270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			941				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRIS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		Y	-0-			-0-	
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2		Y	-0-			-0-	
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		Y	-0-			-0-	
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-	
05		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		Y	-0-			-0-	
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2		Y	-0-			-0-	
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-	
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-	
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-	
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-	
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,826											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-	
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2		Y	-0-			-0-	
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-			-0-	
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			-0-	
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-	
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		Y	-0-			-0-	
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-	
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-			-0-	
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		Y	-0-			-0-	
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-			-0-	
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			-0-	
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,466											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRIS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-	
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	241	2		Y	-0-			-0-	
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-			-0-	
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		Y	-0-			-0-	
05		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		Y	-0-			-0-	
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-			-0-	
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-			-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-	
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2		Y	-0-			-0-	
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		Y	-0-			-0-	
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-	
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,010											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN "D"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	125	RRCID ->	121933	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8580 - 8818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
05		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
06		540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		Y	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-			-0-
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2		Y	-0-			-0-
10		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHANSEN "C"		WELL #:	124	RRCID ->	122488	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8621 - 8982		
01	T. A.	13	-0-	13	155	13 2		Y	-0-		-0-		
02	166 X	11	-0-	-155	-0-	11 2		Y	-0-		-0-		
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		Y	-0-		-0-		
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-		
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-		
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-		
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEASLEY RANCH "A"		WELL #:	73	RRCID ->	122815	COMPL. DATE	11/16/1986	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8683 - 8778		
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	24 1	524 2	N	-0-		-0-		
02	532 N	327	-0-	-205	-0-	7 1	320 2	N	-0-		-0-		
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-		
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2 1	639 2	N	-0-		-0-		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-		
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2		N	-0-		-0-		
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	4 1	659 2	N	-0-		-0-		
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	22 1	514 2	N	-0-		-0-		
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	21 1	479 2	N	-0-		-0-		
10	651 N	415	-0-	-236	-0-	18 1	397 2	N	-0-		-0-		
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	18 1	383 2	N	-0-		-0-		
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	20 1	398 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	8 1	169 2	N	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	3 1	153 2	N	-0-			-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 1	233 2	N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	2 1	238 2	N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	10 1	234 2	N	-0-			-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	9 1	213 2	N	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	10 1	232 2	N	-0-			-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
*12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,679	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

01		589 N	507	-0-	-82	-0-	22 1	485 2	N	-0-			-0-
02		532 N	359	-0-	-173	-0-	7 1	352 2	N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	2 1	550 2	N	-0-			-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
06		630 N	562	-0-	-68	-0-	562 2		N	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	4 1	555 2	N	-0-			-0-
08		620 N	522	-0-	-98	-0-	21 1	501 2	N	-0-			-0-
09		570 N	485	-0-	-85	-0-	20 1	465 2	N	-0-			-0-
10		558 N	508	-0-	-50	-0-	22 1	486 2	N	-0-			-0-
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	22 1	479 2	N	-0-			-0-
*12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	24 1	497 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,352	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	N	-0-			-0-
02		252 N	211	-0-	-41	-0-	4 1	207 2	N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	1 1	250 2	N	-0-			-0-
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	2 1	246 2	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	N	-0-			-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	9 1	218 2	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	N	-0-			-0-
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,983	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	124071	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	8615 -	8805
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	82	1	1787	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	33	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	12	1	1840	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	75	1	1792	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	71	1	1649	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1796	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN RANCH "A"		WELL #:		139	RRCID ->	124556	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8830 -	9086
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLEN "E"		WELL #:		137	RRCID ->	124722	COMPL. DATE	06/22/1987	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8418 -	8628
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	13	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	5	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 N	726	-0-	-49	-0-	29	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	28	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	22	1	1031	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	3	1	1150	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	7	1	1136	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	43	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	49	1	1089	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

01	T. A.	1414	-0-	1414	19011	1414	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	20137 X	1126	-0-	-19011	-0-	1126	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 X	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	1440 X	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	1581 X	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	1380 X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	10	1	479	2	N	-0-	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	2	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	4	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	23	1	540	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	25	1	551	2	N	-0-	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-			-0-
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	4	1	206	2	N	-0-			-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	2	N	-0-			-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	2	N	-0-			-0-
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	2	N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,756	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	N	-0-		-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	7	1	326	2	N	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	N	-0-		-0-
05		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-		-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	N	-0-		-0-
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	2	N	-0-		-0-
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	15	1	355	2	N	-0-		-0-
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	2	N	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	16	1	355	2	N	-0-		-0-
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,657	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MORRIS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD "C"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	149	RRCID ->	126287	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8727 - 9012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139 2	N	-0-		-0-
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 2	N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	1 1	150 2	N	-0-		-0-
08		186 N	158	-0-	-28	-0-	6 1	152 2	N	-0-		-0-
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	6 1	130 2	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	-0-		-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	5 1	118 2	N	-0-		-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,875									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "E"		WELL #:	161	RRCID ->	126464	COMPL. DATE	01/25/1988	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8876 - 9087	
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	28 1	610 2	N	-0-		-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	11 1	506 2	N	-0-		-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	2 1	617 2	N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	598 2	N	-0-		-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	N	-0-		-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	522 2	N	-0-		-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	26 1	582 2	N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	N	-0-		-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	29 1	583 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,158									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "N"		WELL #:	162	RRCID ->	127250	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	8808 - 9141	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	2	N	-0-					-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	2	N	-0-					-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	1320	2	N	-0-					-0-
05		1426 N	1297	-0-	-129	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	2	N	-0-					-0-
09		1260 N	1221	-0-	-39	-0-	-0-	51	1	1170	2	N	-0-					-0-
10		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	-0-	57	1	1266	2	N	-0-					-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	2	N	-0-					-0-
12		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC SUDDERTH "B"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	72	RRCID ->	129270	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9049 - 9379		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORRISS BROS. RANCH G		WELL #:	9902	RRCID ->	149175	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8686 - 8892	
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-		-0-	
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		-0-	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-		-0-	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	Y	-0-		-0-	
08	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2	Y	-0-		-0-	
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2	Y	-0-		-0-	
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-		-0-	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-		-0-	
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORRISS BROS. RANCH L		WELL #:	1472	RRCID ->	150953	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	8780 - 8863	
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2	Y	-0-		-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2	Y	-0-		-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		-0-	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-		-0-	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	Y	-0-		-0-	
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRIS BROTHERS "C"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	5	RRCID ->	150954	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8538 -	8940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2	Y	-0-			-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-			-0-
03		961 N	876	-0-	-85	-0-	876 2	Y	-0-			-0-
04		960 N	925	-0-	-35	-0-	925 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	903	-0-	-151	-0-	903 2	Y	-0-			-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	923	-0-	-38	-0-	923 2	Y	-0-			-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	867	-0-	-3	-0-	867 2	Y	-0-			-0-
10		930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	854	-0-	-16	-0-	854 2	Y	-0-			-0-
12		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,837									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH "I"		WELL #:	1012	RRCID ->	151146	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8636 -	9180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #:	103	RRCID ->	154398	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8600 -	8847
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 802		RRCID -> 161092		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	103	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	78	1	975	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	700	-0-	-292	-0-	55	1	645	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	930 N	729	-0-	-201	-0-	58	1	671	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	529	-0-	-521	-0-	35	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	571	-0-	-149	-0-	36	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 2		RRCID -> 162588		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764					
01	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	107	1	2330	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	1832	-0-	-324	-0-	38	1	1794	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	8	1	2596	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	2378	-0-	-319	-0-	2378	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2790 N	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2697 N	2428	-0-	-269	-0-	15	1	2413	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	96	1	2288	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2460 N	2183	-0-	-277	-0-	91	1	2092	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	107	1	2338	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2357	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162693		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	46	1	1003	2	N	-0-		-0-	
02		952 N	914	-0-	-38	-0-	19	1	895	2	N	-0-		-0-	
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		-0-	
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-		-0-	
05		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-		-0-	
06		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-		-0-	
07		1085 N	963	-0-	-122	-0-	6	1	957	2	N	-0-		-0-	
08		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	41	1	974	2	N	-0-		-0-	
09		1020 N	942	-0-	-78	-0-	39	1	903	2	N	-0-		-0-	
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	2	N	-0-		-0-	
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	N	-0-		-0-	
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,162											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-		-0-	
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	N	-0-		-0-	
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-		-0-	
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	-0-		-0-	
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	-0-		-0-	
06		540 N	445	-0-	-95	-0-	33	1	412	3	N	-0-		-0-	
07		558 N	527	-0-	-31	-0-	41	1	486	3	N	-0-		-0-	
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	N	-0-		-0-	
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-		-0-	
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	N	-0-		-0-	
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	47	1	692	3	N	-0-		-0-	
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,304											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	N	-0-		-0-	
02		1148 N	916	-0-	-232	-0-	19	1	897	2	N	-0-		-0-	
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		-0-	
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	2	N	-0-		-0-	
05		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-		-0-	
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-		-0-	
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	9	1	1360	2	N	-0-		-0-	
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-		-0-	
09		1320 N	1199	-0-	-121	-0-	50	1	1149	2	N	-0-		-0-	
10		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	55	1	1222	2	N	-0-		-0-	
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	2	N	-0-		-0-	
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,272											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLAN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		//CONT.// 875310	WELL #: 6902		RRCID -> 166291	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8470	- 8670				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1175 N	1175	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-		-0-
02		875 N	875	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-		-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	882	2			N	-0-		-0-
04		930 N	856	-0-	-74	3	1	853	2	N	-0-		-0-
05		961 N	811	-0-	-150	811	2			N	-0-		-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	867	2			N	-0-		-0-
07		905 N	905	-0-	-0-	6	1	899	2	N	-0-		-0-
08		806 N	777	-0-	-29	31	1	746	2	N	-0-		-0-
09		870 N	810	-0-	-60	34	1	776	2	N	-0-		-0-
10		899 N	871	-0-	-28	38	1	833	2	N	-0-		-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-		-0-
*12		898 N	898	-0-	-0-	42	1	856	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,554			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8682	- 8892					
01		992 N	588	-0-	-404	26	1	562	2	N	-0-		-0-
02		644 N	303	-0-	-341	6	1	297	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	531	-0-	-554	531	2			N	-0-		-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	2	1	771	2	N	-0-		-0-
05		1009 N	1009	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	8	1	1211	2	N	-0-		-0-
08		1110 N	1110	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1037	-0-	-73	43	1	994	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1105	-0-	-42	48	1	1057	2	N	-0-		-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-		-0-
*12		1306 N	1306	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,350			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 8678	- 9044					
01		177 N	177	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-		-0-
03		155 N	96	-0-	-59	14	1	82	2	N	-0-		-0-
04		150 N	9	-0-	-141	1	1	8	2	N	-0-		-0-
05		155 N	147	-0-	-8	17	1	130	2	N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-		-0-
08		155 N	108	-0-	-47	18	1	90	2	N	-0-		-0-
09		90 N	54	-0-	-36	8	1	46	2	N	-0-		-0-
10		62 N	15	-0-	-47	2	1	13	2	N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-		-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,081			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "D"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		//CONT.//	875310								
		WELL #:	1112	RRCID ->	167624	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	17 1	380 2	N	-0-	-0-
02		420 N	224	-0-	-196	-0-	5 1	219 2	N	-0-	-0-
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		N	-0-	-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	2 1	568 2	N	-0-	-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	-0-
07		589 N	459	-0-	-130	-0-	3 1	456 2	N	-0-	-0-
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	21 1	488 2	N	-0-	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	20 1	451 2	N	-0-	-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	26 1	582 2	N	-0-	-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	29 1	637 2	N	-0-	-0-
*12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	33 1	666 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,151	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOODWORTH 11		WELL #:	1	RRCID ->	168162	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8864
01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	62 1	1118 3	N	-0-	-0-
02		1176 N	557	-0-	-619	-0-	55 1	502 3	N	-0-	-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	85 1	1464 3	N	-0-	-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	71 1	1103 3	N	-0-	-0-
05		1302 N	1148	-0-	-154	-0-	90 1	1058 3	N	-0-	-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	96 1	1197 3	N	-0-	-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	100 1	1173 3	N	-0-	-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	97 1	1115 3	N	-0-	-0-
09		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	78 1	1104 3	N	-0-	-0-
10		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	82 1	1155 3	N	-0-	-0-
11		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	67 1	998 3	N	-0-	-0-
12		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	71 1	1066 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	168533	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	8690 - 8780
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	18 1	398 2	N	-0-	-0-
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	6 1	287 2	N	-0-	-0-
03		403 N	272	-0-	-131	-0-	272 2		N	-0-	-0-
04		390 N	50	-0-	-340	-0-	50 2		N	-0-	-0-
05		465 N	56	-0-	-409	-0-	56 2		N	-0-	-0-
06		270 N	29	-0-	-241	-0-	29 2		N	-0-	-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC															
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 875310															
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902										RRCID -> 168626		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	N	-0-	-0-		
02		868 N	624	-0-	-244	-0-	13	1	611	2	N	-0-	-0-		
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	-0-		
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	2	N	-0-	-0-		
05		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-	-0-		
06		1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-	-0-		
07		1054 N	968	-0-	-86	-0-	6	1	962	2	N	-0-	-0-		
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	39	1	917	2	N	-0-	-0-		
09		960 N	917	-0-	-43	-0-	38	1	879	2	N	-0-	-0-		
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-	-0-		
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	N	-0-	-0-		
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOODWORTH 11										TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485			
WELL #: 3										RRCID -> 169476		COMPL. DATE 06/13/1998	
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	N	-0-	-0-
02		728 N	576	-0-	-152	-0-	57	1	519	3	N	-0-	-0-
03		806 N	334	-0-	-472	-0-	18	1	316	3	N	-0-	-0-
04		780 N	402	-0-	-378	-0-	24	1	378	3	N	-0-	-0-
05		806 N	584	-0-	-222	-0-	46	1	538	3	N	-0-	-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	-0-	-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	-0-	-0-
08		589 N	451	-0-	-138	-0-	36	1	415	3	N	-0-	-0-
09		480 N	392	-0-	-88	-0-	26	1	366	3	N	-0-	-0-
10		465 N	318	-0-	-147	-0-	21	1	297	3	N	-0-	-0-
11		450 N	254	-0-	-196	-0-	16	1	238	3	N	-0-	-0-
12		403 N	245	-0-	-158	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOODWORTH 11										TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590			
WELL #: 4										RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999	
01		465 N	365	-0-	-100	-0-	19	1	346	3	N	-0-	-0-
02		448 N	366	-0-	-82	-0-	36	1	330	3	N	-0-	-0-
03		496 N	367	-0-	-129	-0-	20	1	347	3	N	-0-	-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-	-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-	-0-
06		360 N	175	-0-	-185	-0-	13	1	162	3	N	-0-	-0-
07		465 N	295	-0-	-170	-0-	23	1	272	3	N	-0-	-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	N	-0-	-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-	-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-	-0-
11		480 N	448	-0-	-32	-0-	28	1	420	3	N	-0-	-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 203		RRCID -> 176174		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	-0-
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	41	1	379	3	Y	-0-
03	651 N	340	-0-	-311	-0-	19	1	321	3	Y	-0-
04	570 N	331	-0-	-239	-0-	20	1	311	3	Y	-0-
05	651 N	357	-0-	-294	-0-	28	1	329	3	Y	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	3	Y	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-
09	600 N	395	-0-	-205	-0-	26	1	369	3	Y	-0-
10	558 N	381	-0-	-177	-0-	25	1	356	3	Y	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 1		RRCID -> 177612		COMPL. DATE 03/19/2000			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720		
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	118	1	2132	3	N	-0-
02	2268 N	2142	-0-	-126	-0-	211	1	1931	3	N	-0-
03	2511 N	2190	-0-	-321	-0-	120	1	2070	3	N	-0-
04	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	130	1	2007	3	N	-0-
05	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	178	1	2098	3	N	-0-
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	157	1	1959	3	N	-0-
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	171	1	2017	3	N	-0-
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	185	1	2132	3	N	-0-
09	2130 N	2121	-0-	-9	-0-	139	1	1982	3	N	-0-
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	132	1	1861	3	N	-0-
11	2250 N	2083	-0-	-167	-0-	132	1	1951	3	N	-0-
12	2201 N	2045	-0-	-156	-0-	128	1	1917	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN/WHITEHEAD 41		WELL #: 2		RRCID -> 177613		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560		
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	37	1	666	3	N	-0-
02	700 N	592	-0-	-108	-0-	58	1	534	3	N	-0-
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	33	1	566	3	N	-0-
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	35	1	542	3	N	-0-
05	775 N	553	-0-	-222	-0-	43	1	510	3	N	-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	37	1	469	3	N	-0-
07	589 N	539	-0-	-50	-0-	42	1	497	3	N	-0-
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	N	-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	3	N	-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	34	1	478	3	N	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
HUDSPETH, L.M.		WELL #:		602	RRCID ->	191021	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7471 - 8724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ER "3"		WELL #:		1	RRCID ->	193965	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 7510 - 8764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #:		102	RRCID ->	224427	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	9442	PERF. 8640 - 9272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-		-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	Y	-0-		-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	-0-		-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	Y	-0-		-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-		-0-
08	899	N	762	-0-	-137	-0-	762 2	Y	-0-		-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	747 2	Y	-0-		-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774 2	Y	-0-		-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	599 2	Y	-0-		-0-
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
JOHANSEN A-80		WELL #:		2	RRCID ->	224444	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF. 6858 - 8842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THORP 19		WELL #:		1	RRCID ->	224683	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8870 - 8986
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2	Y	-0-	-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2	Y	-0-	-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	Y	-0-	-0-
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2	Y	-0-	-0-
06	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2	Y	-0-	-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2	Y	-0-	-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2	Y	-0-	-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2	Y	-0-	-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2	Y	-0-	-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2	Y	-0-	-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,297	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		302	RRCID ->	227822	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6998 - 9270
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROS. RANCH "L" 147		//CONT.// //CONT.//	96929 600 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-	
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-	
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					-0-	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-	
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-	
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2			Y	-0-					-0-	
10	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	2			Y	-0-					-0-	
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			Y	-0-					-0-	
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,688														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	234096	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940	-	9062				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRISS BROS. "D"		WELL #:	4	RRCID ->	234382	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8904	-	9290				
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-				-0-				
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-				-0-				
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	Y	-0-				-0-				
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-				-0-				
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	Y	-0-				-0-				
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-				-0-				
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-				-0-				
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-				-0-				
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	Y	-0-				-0-				
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	Y	-0-				-0-				
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	Y	-0-				-0-				
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2	Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		4,984														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-



WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		3	RRCID ->	234618	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6642 - 9320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126		WELL #:		2	RRCID ->	235804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 8692 - 9246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-		-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,567		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		304	RRCID ->	236355	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6882 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC THORP		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	3002	RRCID ->	236545	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	9906 PERF. 9210 - 9764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	Y	-0-			-0-
02		224 N	183	-0-	-41	-0-	183 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2	Y	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	Y	-0-			-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, JACK W. A.		WELL #:	6	RRCID ->	237469	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9315 PERF. 6924 - 8798			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #:	2	RRCID ->	238089	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9416 PERF. 6943 - 9128			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MORRIS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		4	RRCID ->	238923	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8734 - 9264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	123	-0-	-117	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
05		279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	188	-0-	-112	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	239561	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 6870 - 9027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		4	RRCID ->	240965	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7068 - 8808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK "D"		//CONT.//	96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	3	RRCID ->	244206	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7058 - 8940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:	3	RRCID ->	244234	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7405 - 8698	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #:	4	RRCID ->	244240	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	7524 - 8982	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-



WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 MORRIS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

-----														
WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310									
BROWN, JACK W.A.			WELL #:		5	RRCID ->	246742	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6906 - 8808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
BROWN RANCH B-146			WELL #:		2	RRCID ->	248947	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7042 - 8976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

-----														
WHITEHEAD 6			WELL #:		6	RRCID ->	252578	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF. 6964 - 8688		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE-INGHAM (LEONARD)		96938 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
WHITE, RUTH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			20
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			20
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985					
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			41
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-			41
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			41
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		97151 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
O'DELL, MITCHELL		618480											
WHITWORTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180553		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		//CONT.// 97151 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
O'DELL, MITCHELL		//CONT.// 618480										
WHITWORTH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	4	3 2	1 9	Y	1		74
02	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	8	3 2	1 9	Y	1		75
03	DLQ	G-10	4	-0-	4 B	12	3 2	1 9	Y	1		76
04	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	14	1 2	1 9	Y	1		77
05	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	16	1 2	1 9	Y	1		78
06	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	18	1 2	1 9	Y	1		79
07	19	N	1	-0-	-18 B	-0-	1 2		Y	-0-		79
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		Y	-0-		79
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		Y	-0-		79
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-		79
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-		79
12	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			Y	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WHITWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		027200										
WINDHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 019386		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283				
01	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2855 3	29 4	Y	-0-		-0-
02	2576	X	1809	-0-	-767	-0-	1804 3	5 4	Y	-0-		-0-
03	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2870 3	2 4	Y	-0-		-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116 3	3 4	Y	-0-		-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3181 3	2 4	Y	-0-		-0-
06	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2774 3	1 4	Y	-0-		-0-
07	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	2565 3	1 4	Y	-0-		-0-
08	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	2501 3	7 4	Y	-0-		-0-
09	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2982 3		Y	-0-		-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4890 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2718 3	1 4	Y	-0-		-0-
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586 3	1 4	Y	7	4 0	3
TOTAL GAS PROD:		35,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1234 3	37 9	Y	34	38 0		8
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	978 3	23 9	Y	21	22 0		7
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1492 3	39 9	Y	35	34 0		8
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1341 3	30 9	Y	27	26 0		9
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1434 3	26 9	Y	24	23 0		10
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1441 3	26 9	Y	24	28 0		6
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1445 3	18 9	Y	16	20 0		2
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1250 3	12 9	Y	11	9 0		4
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1242 3	11 9	Y	10	12 0		2
10	1333 N	968	-0-	-365	-0-	951 3	17 9	Y	15	15 0		2
*11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2159 3	9 9	Y	8	8 0		2
*12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		Y	-0-	2 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		225						

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270				
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 4	Y	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	224 3	1 4	Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	2 4	Y	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 4	Y	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	282 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	260 3	5 4	Y	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	243 3	2 4	Y	-0-			-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	251 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2807	3	29 4	Y	-0-	-0-
02	2436 X	1843	-0-	-593	-0-	1838	3	5 4	Y	-0-	-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2 4	Y	-0-	-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	3	3 4	Y	-0-	-0-
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2952	3	2 4	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2573	-0-	-187	-0-	2572	3	1 4	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2336	3	1 4	Y	-0-	-0-
08	3007 X	2440	-0-	-567	-0-	2433	3	7 4	Y	-0-	-0-
09	2910 X	2276	-0-	-634	-0-	2276	3		Y	-0-	-0-
10	2945 X	2258	-0-	-687	-0-	2257	3	1 4	Y	-0-	-0-
11	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2437	3	1 4	Y	-0-	-0-
*12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	3	1 4	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	2728	3	28 4	Y	-0-	-0-
02	2436 X	1720	-0-	-716	-0-	1715	3	5 4	Y	-0-	-0-
03	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2683	3	2 4	Y	-0-	-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2753	3	3 4	Y	-0-	-0-
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2853	3	2 4	Y	-0-	-0-
06	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	2527	3	1 4	Y	-0-	-0-
07	2790 N	2305	-0-	-485	-0-	2304	3	1 4	Y	-0-	-0-
08	2790 N	2405	-0-	-385	-0-	2399	3	6 4	Y	-0-	-0-
09	2520 N	2122	-0-	-398	-0-	2107	3	15 9	Y	14	4
10	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1941	3	1 4	Y	28	6
11	2340 N	2042	-0-	-298	-0-	2041	3	1 4	Y	6	0
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	3	1 4	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	3269	3	6 4	Y	-0-	-0-
02	3500 X	2241	-0-	-1259	-0-	2231	3	10 4	Y	-0-	-0-
03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	3524	3	2 4	Y	-0-	-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	3	23 4	Y	-0-	-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3547	3	14 4	Y	-0-	-0-
06	3420 X	2951	-0-	-469	-0-	2937	3	14 4	Y	-0-	-0-
07	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	2682	3	51 4	Y	-0-	-0-
08	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2504	3	20 4	Y	-0-	-0-
09	3150 X	2583	-0-	-567	-0-	2582	3	1 4	Y	-0-	-0-
10	3255 X	3018	-0-	-237	-0-	3011	3	7 4	Y	-0-	-0-
*11	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	3	6 4	Y	-0-	-0-
*12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3464	3	22 4	Y	10	4
TOTAL GAS PROD:		37,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1831 3	19 4	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1184	-0-	-412	-0-	1181 3	3 4	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1849 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1730 3	2 4	Y	-0-			-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823 3	1 4	Y	-0-			-0-
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2878 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3032 3	2 4	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3186	-0-	86	86	3177 3	9 4	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2971	-0-	-29	57	2971 3		Y	-0-			-0-
10	3068 N	3011	-0-	-57	-0-	3006 3	1 4	Y	4	3 0		1
						4 9						
*11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3115 3	1 4	Y	4	3 0		2
						4 9						
*12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3218 3	1 4	Y	6	5 0		3
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		29,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	973 3	2 4	Y	-0-			-0-
02	952 N	687	-0-	-265	-0-	684 3	3 4	Y	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106 3	7 4	Y	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1116 3	5 4	Y	-0-			-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	941 3	5 4	Y	-0-			-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	911 3	17 4	Y	-0-			-0-
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	851 3	7 4	Y	-0-			-0-
09	960 N	648	-0-	-312	-0-	640 3	1 4	Y	6	4 0		2
						7 9						
10	930 N	383	-0-	-547	-0-	360 3	1 4	Y	20	18 0		4
						22 9						
11	840 N	491	-0-	-349	-0-	459 3	1 4	Y	28	21 0		11
						31 9						
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	555 3	3 4	Y	12	18 0		5
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		9,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-			-0-
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		Y	-0-			-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		Y	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		Y	-0-			-0-
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2860 3	4 9	Y	4	3 0		1
10	3100 N	3893	-0-	793	793	3882 3	11 9	Y	10	10 0		1
*11	3000 N	3538	-0-	538	1331	3514 3	24 9	Y	22	17 0		6
*12	3100 N	2213	-0-	-887	444	2198 3	15 9	Y	14	16 0		4
TOTAL GAS PROD:		22,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

-----												
WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 4	Y		-0-	-0-
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	224 3	1 4	Y		-0-	-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 3	1 4	Y		-0-	-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	2 4	Y		-0-	-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 4	Y		-0-	-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	282 3	1 4	Y		-0-	-0-
07		310 N	265	-0-	-45	-0-	260 3	5 4	Y		-0-	-0-
08		310 N	245	-0-	-65	-0-	243 3	2 4	Y		-0-	-0-
09		270 N	252	-0-	-18	-0-	251 3	1 4	Y		-0-	-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 3	1 4	Y		-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y		-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325												
01		3720 X	3265	-0-	-455	-0-	3259 3	6 4	Y		-0-	-0-
02		3360 X	2437	-0-	-923	-0-	2426 3	11 4	Y		-0-	-0-
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4055 3	2 4	Y		-0-	-0-
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3676 3	24 4	Y		-0-	-0-
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3713 3	15 4	Y		-0-	-0-
06		3600 X	3106	-0-	-494	-0-	3091 3	15 4	Y		-0-	-0-
07		3565 X	2866	-0-	-699	-0-	2813 3	53 4	Y		-0-	-0-
08		3565 X	2647	-0-	-918	-0-	2626 3	21 4	Y		-0-	-0-
09		3450 X	2709	-0-	-741	-0-	2707 3	2 4	Y		-0-	-0-
10		3565 X	3244	-0-	-321	-0-	3237 3	7 4	Y		-0-	-0-
*11		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4128 3	7 4	Y		-0-	-0-
*12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3135 3	20 4	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

-----												
MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300												
01		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5674 3	11 4	Y		-0-	-0-
02		5180 X	4049	-0-	-1131	-0-	4031 3	18 4	Y		-0-	-0-
03		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6533 3	3 4	Y		-0-	-0-
04		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6589 3	43 4	Y		-0-	-0-
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6112 3	25 4	Y		-0-	-0-
06		5550 X	5124	-0-	-426	-0-	5099 3	25 4	Y		-0-	-0-
07		5735 X	4803	-0-	-932	-0-	4714 3	89 4	Y		-0-	-0-
08		5735 X	4437	-0-	-1298	-0-	4401 3	36 4	Y		-0-	-0-
09		5550 X	4540	-0-	-1010	-0-	4537 3	3 4	Y		-0-	-0-
10		5735 X	5436	-0-	-299	-0-	5424 3	12 4	Y		-0-	-0-
*11		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5885 3	10 4	Y	42	25 0	17
*12		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5639 3	35 4	Y	7	21 0	3
TOTAL GAS PROD:			65,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			49		



WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		Y	-0-			-0-
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3		Y	-0-			-0-
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		Y	-0-			-0-
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		Y	-0-			-0-
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		Y	-0-			-0-
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		Y	-0-			-0-
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-			-0-
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		Y	-0-			-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		Y	-0-			-0-
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	3	11 9	Y	10	7 0		3
*12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3623	3	24 9	Y	22	18 0		7
TOTAL GAS PROD:		37,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2190	3	4 4	Y	24	26 0		5
02	2128 N	1631	-0-	-497	-0-	1609	3	7 4	Y	14	16 0		3
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2640	3	1 4	Y	8	9 0		2
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2707	3	18 4	Y	-0-	2 0		-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	3	8 4	Y	-0-			-0-
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-			-0-
07	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			-0-
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				46			

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1046	3	37 9	Y	34	38 0		8
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	782	3	23 9	Y	21	22 0		7
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	3	39 9	Y	35	34 0		8
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	3	30 9	Y	27	26 0		9
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1184	3	26 9	Y	24	23 0		10
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1250	3	26 9	Y	24	28 0		6
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	3	18 9	Y	16	20 0		2
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	3	12 9	Y	11	9 0		4
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11 9	Y	10	12 0		2
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	832	3	17 9	Y	15	15 0		2
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	3	17 9	Y	15	13 0		4
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2248	3	11 9	Y	10	11 0		3
TOTAL GAS PROD:		15,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				242			

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-		-0-
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-		-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		Y	-0-		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-		-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-		-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-		-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1797 3	29 9	Y	26	23 0	3
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1291 3	19 9	Y	17	15 0	5
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1949 3	61 9	Y	55	43 0	17
TOTAL GAS PROD:		13,893		TOTAL CONDENSATE PROD:				98			

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496 3		Y	-0-		-0-
02	1428 N	1181	-0-	-247	-0-	1181 3		Y	-0-		-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		Y	-0-		-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		Y	-0-		-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		Y	-0-		-0-
08	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406 3		Y	-0-		-0-
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1398 3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1208 3	6 9	Y	5	4 0	1
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456 3	8 9	Y	7	6 0	2
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1461 3	3 9	Y	3	4 0	1
TOTAL GAS PROD:		18,101		TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1267 3	2 4	Y	-0-		-0-
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	852 3	4 4	Y	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286 3	1 4	Y	-0-		-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1466 3	10 4	Y	-0-		-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363 3	6 4	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1135 3	6 4	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1068 3	20 4	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	997 3	8 4	Y	-0-		-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178 3	1 4	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653 3	4 4	Y	-0-		-0-
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102 3	3 4	Y	-0-		-0-
*12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2153 3	13 4	Y	19	11 0	8
						21 9					
TOTAL GAS PROD:		16,620		TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995			TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4068	3	42	4	Y	-0-				-0-
02	3472 X	2699	-0-	-773	-0-	2691	3	8	4	Y	-0-				-0-
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	3	3	4	Y	-0-				-0-
04	3990 X	3783	-0-	-207	-0-	3779	3	4	4	Y	-0-				-0-
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4420	3	3	4	Y	22	15	0		7
						24	9								
06	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	3897	3	1	4	Y	23	23	0		7
						25	9								
07	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	3398	3	2	4	Y	19	22	0		4
						21	9								
08	4433 X	3543	-0-	-890	-0-	3515	3	9	4	Y	17	16	0		5
						19	9								
09	4290 X	3304	-0-	-986	-0-	3287	3	17	9	Y	15	16	0		4
10	4433 X	3284	-0-	-1149	-0-	3260	3	1	4	Y	21	21	0		4
						23	9								
11	3930 X	3590	-0-	-340	-0-	3569	3	1	4	Y	18	15	0		7
						20	9								
*12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4200	3	1	4	Y	-0-	7	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			135						

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-				-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-				-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-				-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-				-0-
05	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
06	720 N	60	-0-	-660	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
07	744 N	45	-0-	-699	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
08	620 N	39	-0-	-581	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	2522	3	5 4	Y	-0-	-0-
02	2520 N	1951	-0-	-569	-0-	1942	3	9 4	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3215	-0-	115	115	3214	3	1 4	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3336	-0-	336	451	3314	3	22 4	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3167	-0-	67	518	3154	3	13 4	Y	-0-	-0-
06	3165 X	2647	-0-	-518	-0-	2634	3	13 4	Y	-0-	-0-
07	2945 X	2521	-0-	-424	-0-	2474	3	47 4	Y	-0-	-0-
08	2945 X	2329	-0-	-616	-0-	2310	3	19 4	Y	-0-	-0-
09	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	2382	3	1 4	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2875	-0-	-70	-0-	2847	3	6 4	Y	20	16 0 4
						22	9				
*11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	3	6 4	Y	30	22 0 12
						33	9				
12	2511 X	2351	-0-	-160	-0-	2318	3	15 4	Y	16	21 0 7
						18	9				
TOTAL GAS PROD:		32,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3467	3	7 4	Y	24	26 0 5
						26	9				
02	3276 X	2563	-0-	-713	-0-	2549	3	11 4	Y	3	7 0 1
						3	9				
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4013	3	2 4	Y	23	18 0 6
						25	9				
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4072	3	26 4	Y	23	24 0 5
						25	9				
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3931	3	16 4	Y	25	22 0 8
						28	9				
06	3510 X	3374	-0-	-136	-0-	3334	3	16 4	Y	22	23 0 7
						24	9				
07	3720 X	3152	-0-	-568	-0-	3073	3	58 4	Y	19	22 0 4
						21	9				
08	3720 X	2911	-0-	-809	-0-	2869	3	23 4	Y	17	16 0 5
						19	9				
09	3600 X	2977	-0-	-623	-0-	2958	3	2 4	Y	15	16 0 4
						17	9				
10	3720 X	1098	-0-	-2622	-0-	1092	3	2 4	Y	4	7 0 1
						4	9				
11	3360 X	812	-0-	-2548	-0-	811	3	1 4	Y	-0-	1 0 -0-
12	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2842	3	18 4	Y	12	7 0 5
						13	9				
TOTAL GAS PROD:		35,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	2492	3	26 4	Y	-0-	-0-
02	2464 X	1609	-0-	-855	-0-	1605	3	4 4	Y	-0-	-0-
03	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2498	3	2 4	Y	-0-	-0-
04	2610 X	2005	-0-	-605	-0-	2003	3	2 4	Y	-0-	-0-
05	2697 X	2125	-0-	-572	-0-	2124	3	1 4	Y	-0-	-0-
06	2430 X	1923	-0-	-507	-0-	1922	3	1 4	Y	-0-	-0-
07	2511 X	1721	-0-	-790	-0-	1720	3	1 4	Y	-0-	-0-
08	2511 X	1796	-0-	-715	-0-	1791	3	5 4	Y	-0-	-0-
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		Y	-0-	-0-
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2928	3	1 4	Y	25	20 0
						28	9				5
11	1920 X	1724	-0-	-196	-0-	1695	3	1 4	Y	25	20 0
						28	9				10
12	2201 X	1642	-0-	-559	-0-	1641	3	1 4	Y	-0-	10 0
											-0-
TOTAL GAS PROD:		24,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		50			

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-	-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		Y	-0-	-0-
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		Y	-0-	-0-
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		Y	-0-	-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		Y	-0-	-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		Y	-0-	-0-
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		Y	-0-	-0-
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		Y	-0-	-0-
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		Y	-0-	-0-
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		Y	-0-	-0-
*11	3000 N	3075	-0-	75	75	3075	3		Y	-0-	-0-
12	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1576	3	3 4	Y	24	26 0
						26	9				5
02	1540 N	1116	-0-	-424	-0-	1101	3	5 4	Y	9	12 0
						10	9				2
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1 4	Y	-0-	2 0
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1798	3	12 4	Y	-0-	-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7 4	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	1411	3	7 4	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1302	3	25 4	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	1216	3	10 4	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	1238	3	1 4	Y	8	6 0
						9	9				2
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1405	3	3 4	Y	30	26 0
						33	9				6
*11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2180	3	4 4	Y	158	101 0
						174	9				63
*12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2012	3	13 4	Y	143	146 0
						157	9				60
TOTAL GAS PROD:		19,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		372			

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3100 N	2895	-0-	-205	100	2837	3	5 4	Y	48	53 0	9
02	2492 N	2003	-0-	-489	-0-	1975	3	9 4	Y	17	22 0	4
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3144	3	1 4	Y	38	32 0	10
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3244	3	21 4	Y	33	36 0	7
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3170	3	13 4	Y	25	24 0	8
06	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2694	3	13 4	Y	22	23 0	7
07	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	2526	3	48 4	Y	19	22 0	4
08	2945 X	2396	-0-	-549	-0-	2358	3	19 4	Y	17	16 0	5
09	2850 X	2450	-0-	-400	-0-	2432	3	1 4	Y	15	16 0	4
10	2945 X	1072	-0-	-1873	-0-	1062	3	2 4	Y	7	10 0	1
11	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	2306	3	4 4	Y	170	103 0	68
*12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2465	3	15 4	Y	168	165 0	71
TOTAL GAS PROD:		31,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		579						

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508			
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
02	868 N	688	-0-	-180	-0-	685	3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8 4	Y	-0-	-0-	-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1152	3	5 4	Y	-0-	-0-	-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	984	3	5 4	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	911	3	17 4	Y	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	858	-0-	-227	-0-	851	3	7 4	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	877	3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	770	-0-	-160	-0-	768	3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	633	-0-	-207	-0-	632	3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
12	899 N	445	-0-	-454	-0-	442	3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650			
01	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	1706	3	37 9	Y	34	38 0	8
02	1624 N	1331	-0-	-293	-0-	1308	3	23 9	Y	21	22 0	7
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	3	39 9	Y	35	34 0	8
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1815	3	30 9	Y	27	26 0	9
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1882	3	26 9	Y	24	23 0	10
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26 9	Y	24	28 0	6
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1806	3	18 9	Y	16	20 0	2
08	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	1562	3	12 9	Y	11	9 0	4
09	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	1553	3	11 9	Y	10	12 0	2
10	1798 N	1205	-0-	-593	-0-	1188	3	17 9	Y	15	15 0	2
11	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	1158	3	4 9	Y	4	5 0	1
12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1423	3	19 9	Y	17	13 0	5
TOTAL GAS PROD:		19,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		238						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10900 - 11507						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10910 - 11678						
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	652	-0-	-158	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990		PERF.10934 - 11627						
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1138	3	37	9	Y	34	38	0			8
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	848	3	23	9	Y	21	22	0			7
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	3	39	9	Y	35	34	0			8
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	3	30	9	Y	27	26	0			9
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	3	26	9	Y	24	23	0			10
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1208	3	26	9	Y	24	28	0			6
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	3	18	9	Y	16	20	0			2
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	9	0			4
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	3	11	9	Y	10	12	0			2
10	930 N	703	-0-	-227	-0-	702	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
11	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
12	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		775 N	643	-0-	-132	-0-	642	3	1	4	Y	-0-
02		700 N	601	-0-	-99	-0-	598	3	3	4	Y	-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	4	Y	-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	3	7	4	Y	-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1113	3	5	4	Y	-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	948	3	5	4	Y	-0-
07		1023 N	902	-0-	-121	-0-	885	3	17	4	Y	-0-
08		1023 N	834	-0-	-189	-0-	827	3	7	4	Y	-0-
09		960 N	853	-0-	-107	-0-	852	3	1	4	Y	-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	3	2	4	Y	-0-
*11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	4	Y	-0-
12		868 N	700	-0-	-168	-0-	696	3	4	4	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

-----												
MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1229	3	37	9	Y	8
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	911	3	23	9	Y	7
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	3	39	9	Y	8
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1248	3	30	9	Y	9
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	Y	14
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1349	3	26	9	Y	6
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1355	3	18	9	Y	2
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	3	12	9	Y	4
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	3	11	9	Y	2
10		899 N	749	-0-	-150	-0-	748	3	1	9	Y	-0-
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-
*12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			212			

-----												
MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	4	Y	-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	4	Y	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	4	Y	-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	4	Y	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	4	Y	-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	4	Y	-0-
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	4	Y	-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	125	3	1	4	Y	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	4	Y	-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	4	Y	-0-
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	4	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			



OIL AND GAS DIVISION

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3	Y	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742			
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	Y	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	-0-		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	Y	-0-		-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	Y	-0-		-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	Y	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	Y	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	Y	5	4 0	1
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	Y	16	15 0	2
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1507	3	Y	21	17 0	6
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	2	7 0	1
TOTAL GAS PROD:		11,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688			
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	Y	-0-		-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	Y	-0-		-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	Y	-0-		-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	Y	-0-		-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	Y	-0-		-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	Y	-0-		-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-		-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	Y	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	278	-0-	-502	-0-	278	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	287	-0-	-519	-0-	287	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

01	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1292	3	2	4	Y	-0-		-0-
02	1288 N	913	-0-	-375	-0-	909	3	4	4	Y	-0-		-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	4	Y	-0-		-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	3	10	4	Y	-0-		-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	3	6	4	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1270	3	6	4	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1172	3	22	4	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	1094	3	9	4	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	1128	3	1	4	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1120	3	2	4	Y	-0-		-0-
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	4	Y	-0-		-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	3	8	4	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

ROSS, R. L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-			-0-
02	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 3		Y	-0-			-0-
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		Y	-0-			-0-
04	900 N	783	-0-	-117	-0-	783 3		Y	-0-			-0-
05	806 N	690	-0-	-116	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
06	900 N	527	-0-	-373	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3		Y	-0-			-0-
08	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
09	540 N	427	-0-	-113	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1668 3	17 4	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1119	-0-	-1	-0-	1116 3	3 4	Y	-0-			-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1514 3	2 4	Y	-0-			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656 3	1 4	Y	-0-			-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1487 3	4 4	Y	-0-			-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		Y	-0-			-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379 3	1 4	Y	-0-			-0-
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 3	1 4	Y	-0-			-0-
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543 3	1 4	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2644 3	27 4	Y	-0-			-0-
02	2576 X	1701	-0-	-875	-0-	1696 3	5 4	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2625 3	2 4	Y	-0-			-0-
04	2640 X	2519	-0-	-121	-0-	2516 3	3 4	Y	-0-			-0-
05	2728 X	2635	-0-	-93	-0-	2633 3	2 4	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2383 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	2635 X	2207	-0-	-428	-0-	2206 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	2298 3	6 4	Y	-0-			-0-
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2599 3	24 9	Y	22	16 0		6
10	2635 X	1260	-0-	-1375	-0-	1170 3	1 4	Y	81	71 0		16
						89 9						
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3018 3	1 4	Y	96	74 0		38
						106 9						
*12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3355 3	1 4	Y	71	79 0		30
						78 9						
TOTAL GAS PROD:		29,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		Y	-0-	-0-	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-	-0-	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-	-0-	
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-	-0-	
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-	-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-	-0-	
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-	-0-	
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-	-0-	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-	-0-	
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3		Y	-0-	-0-	
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-	-0-	
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-	-0-	
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3		Y	-0-	-0-	
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		Y	-0-	-0-	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		Y	-0-	-0-	
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-	-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-	-0-	
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-	-0-	
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-	-0-	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-	-0-	
10	775 N	353	-0-	-422	-0-	353	3		Y	-0-	-0-	
11	750 N	206	-0-	-544	-0-	206	3		Y	-0-	-0-	
12	775 N	309	-0-	-466	-0-	309	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1 1	360 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	1 4	241 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	5 4						
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	211 3	1 4	Y	-0-			-0-
05	279 N	53	-0-	-226	-0-	91 3	2 4	Y	-0-			-0-
06	210 N	44	-0-	-166	-0-	52 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	43 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	29 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	25 3			-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	22 3	1 4	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440				
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1245 3	2 4	Y	24	26 0		5
02	1148 N	936	-0-	-212	-0-	26 9						
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	917 3	4 4	Y	14	16 0		3
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	15 9						
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1467 3	1 4	Y	29	24 0		8
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	32 9						
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1432 3	9 4	Y	23	26 0		5
08	1271 N	981	-0-	-290	-0-	25 9						
09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	1392 3	6 4	Y	-0-	5 0		-0-
10	1054 N	397	-0-	-657	-0-	1154 3	6 4	Y	-0-			-0-
11	960 N	632	-0-	-328	-0-	1042 3	20 4	Y	-0-			-0-
12	1023 N	761	-0-	-262	-0-	973 3	8 4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: UPTON					
//CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED																	
APACHE CORPORATION																	
//CONT.// 027200																	
MCELROY RANCH 117																	
WELL #: 15										RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10934 - 11330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1261 3	2 4	Y	48	53 0		9			
								53 9									
02		1120 N	960	-0-	-160	-0-		922 3	4 4	Y	31	33 0		7			
								34 9									
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1509 3	1 4	Y	57	49 0		15			
								63 9									
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1478 3	10 4	Y	46	51 0		10			
								51 9									
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1379 3	6 4	Y	49	43 0		16			
								54 9									
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1270 3	6 4	Y	45	46 0		15			
								50 9									
07		1364 N	1189	-0-	-175	-0-		1128 3	21 4	Y	36	43 0		8			
								40 9									
08		1364 N	1140	-0-	-224	-0-		1094 3	9 4	Y	34	32 0		10			
								37 9									
09		1320 N	1161	-0-	-159	-0-		1128 3	1 4	Y	29	31 0		8			
								32 9									
10		1178 N	894	-0-	-284	-0-		874 3	2 4	Y	16	21 0		3			
								18 9									
11		1110 N	752	-0-	-358	-0-		751 3	1 4	Y	-0-	3 0		-0-			
12		1209 N	708	-0-	-501	-0-		704 3	4 4	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			13,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			391							

WINDHAM, R. S. ET AL 118										CAPACITY		CNTY: UPTON					
WELL #: 24										RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10835 - 12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1017 3	2 4	Y	-0-			-0-			
02		840 N	686	-0-	-154	-0-		683 3	3 4	Y	-0-			-0-			
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1030 3	1 4	Y	-0-			-0-			
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1039 3	7 4	Y	-0-			-0-			
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1037 3	4 4	Y	-0-			-0-			
06		900 N	864	-0-	-36	-0-		860 3	4 4	Y	-0-			-0-			
07		961 N	796	-0-	-165	-0-		781 3	15 4	Y	-0-			-0-			
08		961 N	735	-0-	-226	-0-		729 3	6 4	Y	-0-			-0-			
09		870 N	753	-0-	-117	-0-		752 3	1 4	Y	-0-			-0-			
10		806 N	177	-0-	-629	-0-		176 3	1 4	Y	-0-			-0-			
11		720 N	437	-0-	-283	-0-		436 3	1 4	Y	-0-			-0-			
12		775 N	377	-0-	-398	-0-		364 3	2 4	Y	10	6 0		4			
								11 9									
TOTAL GAS PROD:			8,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

MCELROY RANCH CO. D										CAPACITY		CNTY: UPTON					
WELL #: 3										RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10762 - 11486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		775 N	749	-0-	-26	-0-		748 3	1 4	Y	-0-			-0-			
02		700 N	633	-0-	-67	-0-		630 3	3 4	Y	-0-			-0-			
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1090 3	1 4	Y	-0-			-0-			
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1092 3	7 4	Y	-0-			-0-			
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1019 3	4 4	Y	-0-			-0-			
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-		897 3	4 4	Y	-0-			-0-			
07		961 N	875	-0-	-86	-0-		859 3	16 4	Y	-0-			-0-			
08		961 N	809	-0-	-152	-0-		802 3	7 4	Y	-0-			-0-			
09		900 N	828	-0-	-72	-0-		827 3	1 4	Y	-0-			-0-			
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-		989 3	2 4	Y	-0-			-0-			
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-		878 3	1 4	Y	-0-			-0-			
12		868 N	593	-0-	-275	-0-		589 3	4 4	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			10,471				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2522	3	5	4	Y	48	53	0		9	
						53	9									
02	2184 N	1763	-0-	-421	-0-	1721	3	8	4	Y	31	33	0		7	
						34	9									
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2781	3	1	4	Y	57	49	0		15	
						63	9									
04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2894	3	19	4	Y	46	51	0		10	
						51	9									
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2754	3	11	4	Y	49	43	0		16	
						54	9									
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2325	3	11	4	Y	45	46	0		15	
						50	9									
07	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2188	3	41	4	Y	38	44	0		9	
						42	9									
08	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	2042	3	17	4	Y	33	32	0		10	
						36	9									
09	2400 N	2139	-0-	-261	-0-	2106	3	1	4	Y	29	31	0		8	
						32	9									
10	2263 N	1763	-0-	-500	-0-	1726	3	4	4	Y	30	32	0		6	
						33	9									
11	2040 N	399	-0-	-1641	-0-	390	3	1	4	Y	7	10	0		3	
						8	9									
12	2201 N	208	-0-	-1993	-0-	205	3	1	4	Y	2	4	0		1	
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		24,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			415							

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138							
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-				-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-				-0-	
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-				-0-	
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-				-0-	
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-				-0-	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-				-0-	
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-				-0-	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-				-0-	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-				-0-	
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	3			Y	-0-				-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,138				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000							
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H														
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	-0-	-0-	-71	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			1
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			1
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			1
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			1
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REIN PUSHER OPERATING LLC		700148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
ARCO - MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 216570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
WINDHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 042052		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1374	3	23 9	N	21			157
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1150	3	10 9	N	9	93 1		73
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20 9	N	18			91
04	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1310	3	26 9	N	24			115
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1339	3	34 9	N	31	89 1		57
06	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1344	3	20 9	N	18			75
07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1324	3	4 9	N	4			79
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3		N	-0-			79
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1247	3	7 9	N	6			85
10	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1255	3	20 9	N	18			103
11	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1187	3	14 9	N	13			116
12	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	997	3	15 9	N	14			130
TOTAL GAS PROD:		15,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							



WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
MCELROY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 050856		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892								
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3	N	-0-	201						
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	32	3	N	-0-	201						
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3	N	-0-	201						
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	201						
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	201						
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	201						
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	201						
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3	N	-0-	201						
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	201						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	201						
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	201						
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	201						
TOTAL GAS PROD:		3,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435								
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
02		2212 N	1180	-0-	-1032	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
03		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		Y	-0-			-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		Y	-0-			-0-
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		Y	-0-			-0-
06		2430 N	1551	-0-	-879	-0-	1551	3		Y	-0-			-0-
07		2046 N	1671	-0-	-375	-0-	1671	3		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3		Y	-0-			-0-
09		1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1557	3		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1194	-0-	-480	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		Y	-0-			-0-
*12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
02		1176 N	873	-0-	-303	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
03		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3		Y	-0-			-0-
04		1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3		Y	-0-			-0-
05		961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3		Y	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		Y	-0-			-0-
07		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3		Y	-0-			-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		Y	-0-			-0-
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		Y	-0-			-0-
10		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----												
WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

-----												
MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528												
-----												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

-----												
MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449												
-----												
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6097	3	53	9	Y	48	210
02	5544 X	4163	-0-	-1381	-0-	4123	3	40	9	Y	36	37
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6108	3	66	9	Y	60	97
04	5940 X	5269	-0-	-671	-0-	5225	3	44	9	Y	40	137
05	6138 X	5393	-0-	-745	-0-	5357	3	36	9	Y	33	170
06	5940 X	5083	-0-	-857	-0-	5041	3	42	9	Y	38	46
07	6169 X	4540	-0-	-1629	-0-	4492	3	48	9	Y	44	90
08	6169 X	5685	-0-	-484	-0-	5655	3	30	9	Y	27	117
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6158	3	52	9	Y	47	164
10	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	5014	3	37	9	Y	34	198
11	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7160	3	100	9	Y	91	186
12	6417 X	5651	-0-	-766	-0-	5577	3	74	9	Y	67	253
TOTAL GAS PROD: 66,629											TOTAL CONDENSATE PROD: 565	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976								
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7539	3	35	9	Y	32					124
02	7028 X	3736	-0-	-3292	-0-	3723	3	13	9	Y	12	123	1			13
03	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7785	3	32	9	Y	29					42
04	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7373	3	32	9	Y	29					71
05	7564 X	7529	-0-	-35	-0-	7478	3	51	9	Y	46					117
06	7560 X	7027	-0-	-533	-0-	7007	3	20	9	Y	18	112	1			23
07	7812 X	2721	-0-	-5091	-0-	2701	3	20	9	Y	18					41
08	7812 X	5484	-0-	-2328	-0-	5455	3	29	9	Y	26					67
09	7410 X	4567	-0-	-2843	-0-	4533	3	34	9	Y	31					98
10	7533 X	2980	-0-	-4553	-0-	2956	3	24	9	Y	22					120
11	7020 X	6482	-0-	-538	-0-	6471	3	11	9	Y	10	62	1			68
12	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5015	3	14	9	Y	13					81
TOTAL GAS PROD:		68,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		286								

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5106 3	21 4	Y	169	154 0		15
						186 9						
02	5012 X	3745	-0-	-1267	-0-	3584 3	69 4	Y	84	80 0		19
						92 9						
03	5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5336 3	25 4	Y	130	139 0		10
						143 9						
04	5370 X	5067	-0-	-303	-0-	4891 3	176 9	Y	160	153 0		17
05	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	4977 3	145 9	Y	132	135 0		14
06	5340 X	4804	-0-	-536	-0-	4693 3	111 9	Y	101	106 0		9
07	5456 X	3295	-0-	-2161	-0-	3184 3	111 9	Y	101	99 0		11
08	5456 X	5007	-0-	-449	-0-	4798 3	12 4	Y	179	173 0		17
						197 9						
09	5070 X	4338	-0-	-732	-0-	4218 3	120 9	Y	109	110 0		16
10	5115 X	4114	-0-	-1001	-0-	4004 3	108 9	Y	98	102 0		12
11	4860 X	4781	-0-	-79	-0-	4639 3	141 9	Y	128	131 0		9
12	5022 X	4453	-0-	-569	-0-	4342 3	111 9	Y	101	102 0		8

TOTAL GAS PROD: 55,543

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853			
01	T. A.	1097	-0-	1097	1097	967 3	6 4	Y	113	103 0		10
						124 9						
02	T. A.	299	-0-	299	1396	276 3	6 4	Y	15	22 0		3
						17 9						
03	T. A.	85	-0-	85	1481	69 3	1 4	Y	14	12 0	4 8	1
						15 9						
04	1858 X	377	-0-	-1481	-0-	293 3	84 9	Y	76	69 0		8
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	216 3	121 9	Y	110	106 0		12
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	231 3	94 9	Y	85	89 0		8
07	T. A.	263	-0-	263	263	145 3	118 9	Y	107	103 0		12
08	T. A.	69	-0-	69	332	2 3	67 9	Y	61	59 0	9 8	5
09	T. A.	12	-0-	12	344	12 3		Y	-0-	5 0		-0-
10	344 X	-0-	-0-	-344	-0-			Y	-0-			-0-
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	78 3	11 9	Y	10	9 0		1
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	613 3	39 9	Y	35	33 0		3

TOTAL GAS PROD: 3,605

TOTAL CONDENSATE PROD: 626

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	870	3	62	9	Y	56	24 0	81
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	731	3	24	9	Y	22	23 0	80
03	961 N	900	-0-	-61	-0-	832	3	68	9	Y	62	80 0	62
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	825	3	25	9	Y	23	48 0	37
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	763	3	11	9	Y	10		47
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	839	3	132	9	Y	120	16 0	151
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	752	3	15	9	Y	14	13 0	152
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	817	3	172	9	Y	156	112 0	196
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	737	3	64	9	Y	58	109 0	145
10	775 N	587	-0-	-188	-0-	570	3	17	9	Y	15		160
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-		160
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	828	3	168	9	Y	153	125 0	188
TOTAL GAS PROD:		10,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		689							

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900					
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3110	3	12	4	Y	-0-		-0-
02	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2107	3	37	4	Y	-0-		-0-
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2927	3	16	4	Y	-0-		-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-		-0-
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-		-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-		-0-
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-		-0-
08	2945 X	2761	-0-	-184	-0-	2742	3	19	4	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2571	-0-	-159	-0-	2571	3			Y	-0-		-0-
10	2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2671	3			Y	-0-		-0-
11	2850 X	2017	-0-	-833	-0-	2016	3			Y	-0-		-0-
*12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576					
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1		2
02	1148 N	625	-0-	-523	-0-	624	3	1	9	Y	1	1 0	2
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	3	53	9	Y	48	2 0	48
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1396	3	87	9	Y	79	37 0	90
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1140	3	36	9	Y	33		123
06	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			Y	-0-	41 0	82
07	1519 N	797	-0-	-722	-0-	797	3			Y	-0-	7 0	75
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			Y	-0-	55 0	20
09	1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	3			Y	-0-	11 0	9
10	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3			Y	-0-		9
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	3			Y	-0-		9
12	1023 N	830	-0-	-193	-0-	830	3			Y	-0-	7 0	2
TOTAL GAS PROD:		12,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

-----

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	22	9	Y	20	1	0	21	
02		420 N	365	-0-	-55	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	6	0	15	
03		465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	458	3			Y	-0-	15	0	-0-	
04		690 N	496	-0-	-194	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-	
05		403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-	
06		450 N	349	-0-	-101	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-	
07		527 N	341	-0-	-186	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-	
08		403 N	353	-0-	-50	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-	
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-	
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			-0-	
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-	
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

-----

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

01		778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3	54	0	60
02		3528 X	1322	-0-	-2206	-0-	-0-	1314	3	8	9	Y	7	17	0	50
03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	3944	3	121	9	Y	110	50	0	110
04		3630 X	2905	-0-	-725	-0-	-0-	2873	3	32	9	Y	29	84	0	55
05		3720 X	1644	-0-	-2076	-0-	-0-	1631	3	13	9	Y	12			67
06		3930 X	664	-0-	-3266	-0-	-0-	664	3			Y	-0-	22	0	45
07		4061 X	2973	-0-	-1088	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-	4	0	41
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-	30	0	11
09		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	3	81	9	Y	74	6	0	79
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	3	33	9	Y	30			109
11		4740 X	2187	-0-	-2553	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-			109
12		4898 X	565	-0-	-4333	-0-	-0-	565	3			Y	-0-	85	0	24

TOTAL GAS PROD: 28,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

-----

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3	7	4	Y	31	31	0	3
								34	9							
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3	21	4	Y	59	48	0	14
								65	9							
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3	7	4	Y	119	124	0	9
								131	9							
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	3	98	9	Y	89	88	0	10
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	3	106	9	Y	96	96	0	10
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3	69	9	Y	63	67	0	6
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3	58	9	Y	53	53	0	6
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3	5	4	Y	114	109	0	11
								125	9							
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3	76	9	Y	69	70	0	10
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3	84	9	Y	76	77	0	9
11		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	-0-	1360	3	53	9	Y	48	54	0	3
12		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29	30	0	2

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

OIL AND GAS DIVISION

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2113 3	100 9	Y	91	91 0		187
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634 3	37 9	Y	34	53 0		168
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1492 3	67 9	Y	61	169 0		60
04	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1477 3	57 9	Y	52	46 0		66
05	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1622 3	24 9	Y	22			88
06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1698 3	163 9	Y	148	29 0		207
07	1860 X	1614	-0-	-246	-0-	1582 3	32 9	Y	29	18 0		218
08	1643 X	290	-0-	-1353	-0-	68 3	222 9	Y	202	161 0		259
09	1860 X	8	-0-	-1852	-0-	8 3		Y	-0-	144 0		115
10	1922 X	58	-0-	-1864	-0-	52 3	6 9	Y	5			120
11	1860 X	40	-0-	-1820	-0-	40 3		Y	-0-			120
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	94 0		26
TOTAL GAS PROD:		12,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		644				

MCELROY RANCH 117		WELL #: 14H		RRCID -> 288964		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252				
01	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201 3		N	-0-			10
02	1204 N	887	-0-	-317	-0-	887 3		N	-0-	10 1		-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1119 3	2 9	N	2			2
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1094 3	7 9	N	6			8
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1094 3	4 9	N	4			12
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1090 3	2 9	N	2			14
10	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1036 3	6 9	N	5			19
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118 3	11 9	N	10	10 1		19
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1186 3	10 9	N	9			28
TOTAL GAS PROD:		13,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		38				

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		027200										
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID -> 214867		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				



WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12017 R	1294	-0-	-10723	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-			-0-
03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-			-0-
04	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	-0-			-0-
05	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		Y	-0-			-0-
06	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		Y	-0-			-0-
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
08	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		Y	-0-			-0-
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	868 3	6 9	Y	5	4 0		1
10	899 #	287	-0-	-612	-0-	285 3	2 9	Y	2	3 0		-0-
*11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
12	930 #	446	-0-	-484	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
MOLONEY		WELL #: 1		RRCID -> 084994		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883				
01	341 #	286	-0-	-55	-0-	286 3		N	-0-			262
02	280 #	36	-0-	-244	-0-	36 3		N	-0-			262
03	310 #	22	-0-	-288	-0-	22 3		N	-0-			262
04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			262
05	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			262
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	83 7		179
07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			179
08	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			179
09	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			179
10	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			179
11	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			179
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		7,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 U		RRCID -> 148148		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435				
01	4371 #	4285	-0-	-86	-0-	4246 3	39 9	Y	35			171
02	3948 #	2293	-0-	-1655	-0-	2281 3	12 9	Y	11			182
03	4371 #	4276	-0-	-95	-0-	4251 3	25 9	Y	23			205
04	4140 #	4097	-0-	-43	-0-	4072 3	25 9	Y	23	179 1		49
05	4135 R	4135	-0-	-0-	-0-	4106 3	29 9	Y	26			75
06	4140 #	3870	-0-	-270	-0-	3853 3	17 9	Y	15			90
07	4278 #	3760	-0-	-518	-0-	3742 3	18 9	Y	16			106
08	4278 #	3987	-0-	-291	-0-	3964 3	23 9	Y	21			127
09	4110 #	3632	-0-	-478	-0-	3611 3	21 9	Y	19			146
10	4123 #	3025	-0-	-1098	-0-	3010 3	15 9	Y	14			160
11	4106 R	4106	-0-	-0-	-0-	4070 3	36 9	Y	33	167 1		26
*12	3713 R	3713	-0-	-0-	-0-	3683 3	30 9	Y	27			53
TOTAL GAS PROD:		45,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

OIL AND GAS DIVISION

-----

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5332 #	4122	-0-	-1210	-0-	-0-	4107	3	15	9	N	14					211
02		4816 #	3185	-0-	-1631	-0-	-0-	3142	3	43	9	N	39	175	1			75
03		5879 R	5879	-0-	-0-	-0-	-0-	5823	3	56	9	N	51					126
04		5130 #	5082	-0-	-48	-0-	-0-	5041	3	41	9	N	37					163
05		5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	5043	3	30	9	N	27					190
06		5700 #	4679	-0-	-1021	-0-	-0-	4665	3	14	9	N	13					203
07		5890 #	4006	-0-	-1884	-0-	-0-	3983	3	23	9	N	21					224
08		5890 #	4986	-0-	-904	-0-	-0-	4949	3	37	9	N	34	174	1			84
09		5070 #	4447	-0-	-623	-0-	-0-	4422	3	25	9	N	23					107
10		5084 #	3620	-0-	-1464	-0-	-0-	3594	3	26	9	N	24					131
11		5097 R	5097	-0-	-0-	-0-	-0-	5054	3	43	9	N	39					170
12		4991 #	4453	-0-	-538	-0-	-0-	4420	3	33	9	N	30					200
TOTAL GAS PROD:			54,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			352									

-----

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

01		4092 #	3297	-0-	-795	-0-	-0-	3296	3	1	9	N	1					1
02		3696 #	2332	-0-	-1364	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6	1	1			6
03		4092 #	3617	-0-	-475	-0-	-0-	3562	3	55	9	N	50					56
04		3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	3	29	9	N	26					82
05		3609 R	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	3	15	9	N	14					96
06		3629 R	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	3	6	9	N	5	92	1			9
07		3844 #	2952	-0-	-892	-0-	-0-	2945	3	7	9	N	6					15
08		3844 #	3644	-0-	-200	-0-	-0-	3637	3	7	9	N	6					21
09		3720 #	3369	-0-	-351	-0-	-0-	3367	3	2	9	N	2					23
10		3751 #	2156	-0-	-1595	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					23
11		3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	-0-	3936	3	3	9	N	3	12	1			14
12		3658 #	3366	-0-	-292	-0-	-0-	3363	3	3	9	N	3					17
TOTAL GAS PROD:			39,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			122									

-----

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

-----

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS  
3-D OIL & GAS 953631  
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS  
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100  
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
05		DELO PR	1508	-0-	1508	1508	1508	2		N	-0-			-0-
06		2989 N	1481	-0-	-1508	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-----

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT  
APACHE CORPORATION 027200  
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
02		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
03		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
05		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
06		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121			
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
05		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
06		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 205815		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6147	3	44	9	N	40	346
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3538	3	26	9	N	24	370
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6261	3	44	9	N	40	410
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-	410
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-	410
06	2670 X	1739	-0-	-931	-0-	1739	3			N	-0-	410
07	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-	410
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-	410
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-	410
10	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6299	3	56	9	N	51	116
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4606	3	1	9	N	1	117
*12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5353	3	9	9	N	8	125
TOTAL GAS PROD:		56,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			164			

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	195
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	195
03	527 N	176	-0-	-351	-0-	176	2			Y	-0-	195
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-	195
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-	195
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-	195
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	649	2	215	9	Y	195	-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	537	2	318	9	Y	289	100
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	457	2	110	9	Y	100	-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-	-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2			Y	-0-	-0-
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			584			

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	-0-
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-	-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.//		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		11	RRCID ->	226900	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8351	PERF. 8024 - 8078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1785	-0-	-292	-0-	1785 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	1850	-0-	-250	-0-	1850 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1866 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1284	-0-	-638	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WYATT		99023 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
O'RYAN OIL AND GAS		617042									
TODD, J. S., A R/A A		WELL #:		4	RRCID ->	276505	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	1285	PERF. 1167 - 1285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)		99023 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	019400	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6957 - 7134
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			27
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			27
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			27
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-			27
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			27
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			27
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-			27
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-			27
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			27
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		6,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

X.B.C. (FUSSELMAN)		99126 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
CRUMLEY, FREDA		WELL #: 1H		RRCID -> 244422		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	124 1	3411 3	N	39			185
							43 9						
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	112 1	4053 3	N	35			220
							39 9						
03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	124 1	3946 3	N	57	188 1		89
							63 9						
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	120 1	3568 3	N	36			125
							40 9						
05		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	124 1	3567 3	N	25			150
							28 9						
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	120 1	3322 3	N	25			175
							28 9						
07		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	124 1	3032 3	N	32			207
							35 9						
08		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	124 1	3279 3	N	25			232
							28 9						
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	120 1	2938 3	N	23			255
							25 9						
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	124 1	3038 3	N	31	189 1		97
							34 9						
11		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	120 1	2889 3	N	36			133
							40 9						
*12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	124 1	2939 3	N	36			169
							40 9						
TOTAL GAS PROD:		41,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		400							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
PEMBROOK, RALPH -F-		WELL #: 2		RRCID -> 034333		COMPL. DATE 09/20/1964		TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

-----														
ZAN-ZAN (MID. CANYON)		99658 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
CLEAR WATER INC.		159643												
PERUNA		WELL #: 1		RRCID -> 138618		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5931 - 5949				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1200	3	39	9	N	35		165
02		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1069	3	11	9	N	10		175
03		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1066	3	28	9	N	25		200
04		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1301	3	50	9	N	45		245
05		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	28		273
06		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19	170 1	122
07		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1277	3	40	9	N	36		158
08		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1249	3	45	9	N	41		199
09		1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1280	3	40	9	N	36		235
10		1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1333	3	25	9	N	23	181 1	77
*11		1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1		78
12		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:		12,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

-----														
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037												
BROOKS '11'		WELL #: 2		RRCID -> 277656		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6159 - 6193				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		89
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		89
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-		89
04		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		89
05		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-		89
06		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-		89
07		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-		89
08		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		89
09		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		89
10		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-		89
*11		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-		89
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		89
TOTAL GAS PROD:		4,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 276527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1167 - 1285				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						



ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION										
TXP, INCORPORATED			875395													
HARRIS		WELL #:	6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 5896	-	5910							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14167	13075	-0-	-1092	1553	13045	2	30	9	N	27	26	1	3	8	57
02	7023 R	5470	-0-	-1553	-0-	5428	2	42	9	N	38	25	1	8	8	62
03	7750 #	6041	-0-	-1709	-0-	5971	2	70	9	N	64	48	1	14	8	64
04	7500 #	6149	-0-	-1351	-0-	6040	2	109	9	N	99	74	1	21	8	68
05	7750 #	6538	-0-	-1212	-0-	6474	2	64	9	N	58	47	1	7	8	72
06	7500 #	5927	-0-	-1573	-0-	5879	2	48	9	N	44	24	1	4	8	88
07	6355 #	6266	-0-	-89	-0-	6264	2	2	9	N	2	2	8			88
08	6541 #	6370	-0-	-171	-0-	6330	2	40	9	N	36	23	1	1	8	100
09	6330 #	5496	-0-	-834	-0-	5455	2	41	9	N	37	47	1	6	8	84
10	6541 #	6038	-0-	-503	-0-	5997	2	41	9	N	37	24	1	3	8	94
11	6150 #	5640	-0-	-510	-0-	5594	2	46	9	N	42	48	1	5	8	83
12	6355 #	5579	-0-	-776	-0-	5533	2	46	9	N	42	23	1	4	8	98
TOTAL GAS PROD:		78,589				TOTAL CONDENSATE PROD:					526					

(GWN415)

02/11/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS